GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

BOPCO, L.P. 082967

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

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

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

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

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

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

CMR ENERGY, L.P. 120636

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

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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700

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

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

CANTERA OPERATING, LLC 129692

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 11 RRCID -> 147757 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894

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

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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANNELL ENERGY 199607
ROCKIN ND WELL #: 1 RRCID -> 252943 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2603 - 2606

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 11910

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 251407 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 247782 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 512 RRCID -> 268706 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 270476 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5616 - 5678

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 269413 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10380 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 5 RRCID -> 178178 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744

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

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CANALES, A. T. WELL #: 77 RRCID -> 155348 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2014

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 156408 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11860 - 11890

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

HAYNES "E" WELL #: 2 RRCID -> 161462 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A

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

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

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

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES E WELL #: 8 RRCID -> 177326 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 186162 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 10436 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 77 RRCID -> 201705 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M WELL #: 11 RRCID -> 206989 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 99 RRCID -> 211343 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 246615 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

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

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 256305 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9316 - 9360

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 26 RRCID -> 231299 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1551 - 1558

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 270363 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 480805
YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 263515 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6224 - 6350

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	18756	-0-	18756	767945	980	1	17776	2	N	-0-					104
06	0	Z	17149	-0-	17149	785094	322	1	16823	2	N	4					108
							4	9									
07	0	Z	15175	-0-	15175	800269	248	1	14892	2	N	32					140
							35	9									
08	0	Z	15398	-0-	15398	815667	276	1	15108	2	N	13	83	1			70
							14	9									
09	0	Z	14929	-0-	14929	830596	192	1	14735	2	N	2					72
							2	9									
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	830596					N	NO RPT					72

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF. N/A

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

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261205 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

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

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

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE EAST WELL #: 6 RRCID -> 226815 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2014 - P&A 05/27/14

GUILITA WELL #: 18 RRCID -> 229266 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - P&A 05/08/14

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411

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

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

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

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550

MHQ WELL #: 1 RRCID -> 168020 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 9908

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

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

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

MODENA OPERATING LLC 573221

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S. K. WELL #: 14 RRCID -> 210393 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189569 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2012

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
QNK ENERGY,INC. 684473
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 249603 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7063 - 7068

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 161089 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 8100

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

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

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

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

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

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

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
GARCIA WELL #: 1FA RRCID -> 263597 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L & L -C- WELL #: C 7 RRCID -> 157430 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4149 - 4162

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
PALOUSEK, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256326 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					37
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					37
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					37
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					37
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					37
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	242	1	1417	2	N	-0-					12
06	1590	X	1536	-0-	-54	-0-	224	1	1312	2	N	-0-					12
07	1674	X	1566	-0-	-108	-0-	242	1	1324	2	N	-0-					12
08	1674	X	1647	-0-	-27	-0-	249	1	1396	2	N	2					14
							2	9									
09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	244	1	1397	2	N	-0-					14
10	1674	X	1662	-0-	-12	-0-	256	1	1406	2	N	-0-					14

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

05	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	535	1	3568	2	N	5					133
							6	9									
06	3900	X	3873	-0-	-27	-0-	517	1	3341	2	N	14	48	1			99
							15	9									
07	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	535	1	3366	2	N	10					109
							11	9									
08	4123	X	3960	-0-	-163	-0-	535	1	3414	2	N	10					119
							11	9									
09	3990	X	3742	-0-	-248	-0-	507	1	3233	2	N	2	105	1			16
							2	9									
10	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	534	1	3320	2	N	27					43
							30	9									

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

05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	394	1	2303	2	N	35					155
							39	9									
06	2520	X	2515	-0-	-5	-0-	367	1	2142	2	N	5					160
							6	9									
07	2542	X	2084	-0-	-458	-0-	315	1	1723	2	N	42					202
							46	9									
08	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	358	1	2004	2	N	18					220
							20	9									
09	2640	X	2390	-0-	-250	-0-	351	1	2008	2	N	28	191	1			57
							31	9									
10	2728	X	2146	-0-	-582	-0-	325	1	1786	2	N	32					89
							35	9									

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

05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	306	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1967	-0-	-13	-0-	287	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1939	-0-	-262	-0-	300	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2148	-0-	-53	-0-	325	1	1823	2	N	-0-					-0-
09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	351	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	2010	-0-	-98	-0-	309	1	1701	2	N	-0-					-0-

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

05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	188	1	1127	2	N	-0-					14
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	187	1	1099	2	N	-0-					14
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	178	1	1062	2	N	-0-					14
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	171	1	1039	2	N	-0-					14
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	181	1	1087	2	N	-0-					14
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	178	1	1076	2	N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	182	1	1090	2	N	-0-					57
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	180	1	1061	2	N	-0-					57
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	213	1	1274	2	N	12	12	8			57
							13	9									
08	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	177	1	1072	2	N	-0-					57
09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	152	1	910	2	N	-0-					57
10	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	188	1	1137	2	N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					38
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					38
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					38
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					38
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					38
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					38

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					13
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					13
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					13
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					13
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2011

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	7750		527	-0-	-7223	9247	527	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1396	-0-	-1604	7643	1396	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1364	-0-	-1736	5907	1364	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1418	-0-	-1682	4225	1418	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	1380	-0-	-1620	2605	1380	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1421	-0-	-1679	926	1421	2			N	-0-					-0-

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

05	2108		1796	-0-	-312	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	3937		3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	4526		4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	3947		3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	3559		3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
*10	3612		3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	1062	-0-	-1635	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	246	3246	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3106	-0-	6	252	3106	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3011	-0-	-89	163	3011	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2316	-0-	-324	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	311	-0-	-1053	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1032	-0-	-378	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2340	X	2173	-0-	-167	-0-	144	1	2029	2	N	-0-					-0-
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	154	1	2209	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1988	-0-	-306	-0-	149	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1881	-0-	-191	-0-	139	1	1742	2	N	-0-					-0-
*03	2356	X	2288	-0-	-68	-0-	154	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1726	-0-	-554	-0-	126	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1369	-0-	-708	-0-	64	1	1305	2	N	-0-					-0-
*06	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	131	1	1793	2	N	-0-					-0-
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	153	1	2018	2	N	-0-					-0-
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	155	1	2219	2	N	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	150	1	2175	2	N	-0-					-0-
*10	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	155	1	1912	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	110	1	943	2	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	79	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	78	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	782	-0-	-268	-0-	78	1	704	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	802	-0-	-190	-0-	70	1	732	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	300	1	1252	2	N	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	310	1	1478	2	N	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	283	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1178	-0-	-278	-0-	256	1	922	2	N	-0-					-0-
*03	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	310	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	252	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	468	-0-	-834	-0-	128	1	340	2	N	-0-					-0-
*06	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	292	1	1291	2	N	-0-					-0-
*07	1178	N	687	-0-	-491	-0-	304	1	383	2	N	-0-					-0-
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	309	1	767	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	300	1	1213	2	N	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	310	1	643	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1054	N	602	-0-	-452	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

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

05	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*11	720	N	543	-0-	-177	-0-	196	1	347	2	N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	217	1	509	2	N	-0-					-0-
01	713	N	544	-0-	-169	-0-	196	1	348	2	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	181	1	406	2	N	-0-					-0-
*03	713	N	698	-0-	-15	-0-	217	1	481	2	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	177	1	405	2	N	-0-					-0-
05	651	N	497	-0-	-154	-0-	54	1	443	2	N	-0-					-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	205	1	609	2	N	-0-					-0-
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	199	1	480	2	N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	217	1	451	2	N	-0-					-0-
09	810	N	398	-0-	-412	-0-	141	1	257	2	N	-0-					-0-
*10	682	N	585	-0-	-97	-0-	167	1	418	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	67	-0-	67	67	64	1	3	2	N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-

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

05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1116	N	368	-0-	-748	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	820	-0-	-230	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-

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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	364	-0-	-1217	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	330	N	120	-0-	-210	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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

05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	88	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	209	1	4346	2	N	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	217	1	3886	2	N	-0-					-0-
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	346	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	239	1	3435	2	N	-0-					-0-
*10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	272	1	3510	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	375	-0-	-586	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 03/07/1967 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
*10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A

05	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

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

05	992	N	374	-0-	-618	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	154	-0-	-342	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	750	N	290	-0-	-460	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	136	-0-	-639	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	214	-0-	-840	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	477	-0-	-670	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	390	N	166	-0-	-224	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	N	-0-					-0-
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*06	420	N	94	-0-	-326	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	125	-0-	-154	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-

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

05	3007	X	1183	-0-	-1824	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	645	-0-	-626	-0-	645	2			N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

05	1891	N	955	-0-	-936	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

05	620	N	159	-0-	-461	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	451	-0-	-448	-0-	451	2			N	-0-			-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
09	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	913	-0-	-296	-0-	913	2			N	-0-			-0-

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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947

*11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	297	1	2135	2	N	-0-			-0-
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	348	1	2158	2	N	-0-			-0-
*01	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	322	1	1836	2	N	-0-			-0-
*02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	322	1	2010	2	N	-0-			-0-
*03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	348	1	2394	2	N	-0-			-0-
*04	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	284	1	1689	2	N	-0-			-0-
*05	2573	N	679	-0-	-1894	-0-	67	1	612	2	N	-0-			-0-
*06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	348	1	2508	2	N	-0-			-0-
*07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	358	1	2399	2	N	-0-			-0-
*08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	385	1	2334	2	N	-0-			-0-
*09	2880	N	2445	-0-	-435	-0-	370	1	2075	2	N	-0-			-0-
*10	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	360	1	2107	2	N	-0-			-0-

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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	637	-0-	-727	-0-	50	1	587	2	N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	150	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	132	1	1170	2	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	155	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	150	1	1163	2	N	-0-					-0-
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	155	1	1199	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	186	-0-	-744	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	313	-0-	-741	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	730	-0-	-470	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	720	N	355	-0-	-365	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818

05	806	N	225	-0-	-581	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	540	N	221	-0-	-319	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2242	N	525	-0-	-1717	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	321	-0-	-454	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2436	X	1100	-0-	-1336	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1807	-0-	-518	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2010	X	1571	-0-	-439	-0-	201	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	216	1	2590	2	N	-0-					-0-
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	206	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	196	1	2194	2	N	-0-					-0-
*03	2077	X	2057	-0-	-20	-0-	217	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1585	-0-	-425	-0-	175	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	573	-0-	-1504	-0-	69	1	504	2	N	-0-					-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	190	1	2084	2	N	-0-					-0-
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	213	1	1898	2	N	-0-					-0-
*08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	209	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
*10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

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

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

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

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

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

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-

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

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638

05	1457	N	807	-0-	-650	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

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

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

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441

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

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

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

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	224	-0-	-458	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	374	-0-	-1096	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1062	-0-	-1666	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1841	-0-	-670	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1608	-0-	-562	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1850	-0-	-640	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1643	-0-	-930	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

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

05	1364	N	710	-0-	-654	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1476	-0-	-264	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

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

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 6372 - 6380

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

05	3720	X	1746	-0-	-1974	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
09	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
*10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

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

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

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

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	1686	-0-	-1104	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3407	-0-	407	407	3407	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1392	-0-	-623	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-					-0-
09	2775	X	2576	-0-	-199	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	138	-0-	-513	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578

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

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

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

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

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

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

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

INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

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

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6483 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5872 - 5878

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1038	-0-	-915	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1640	-0-	-490	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1580	-0-	-621	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	45	1	1179	2	N	-0-					-0-
*12	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	62	1	1378	2	N	-0-					-0-
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	N	-0-					-0-
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	67	1	1369	2	N	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	75	1	1538	2	N	-0-					-0-
*04	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	51	1	1093	2	N	-0-					-0-
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	N	-0-					-0-
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	N	-0-					-0-
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1437	2	N	-0-					-0-
*09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	76	1	1503	2	N	-0-					-0-
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	442	-0-	-984	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

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

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

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6636 - 6640

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	280	-0-	-464	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-

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

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

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

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

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

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	279	-0-	-558	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	756	-0-	-444	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	820	-0-	-1350	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	2064	-0-	-5686	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5390	-0-	-2200	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4676	-0-	-3167	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	4956	-0-	-2887	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4990	-0-	-950	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					46
06	1020	X	83	-0-	-937	-0-	83	2			N	-0-					46
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					46
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					46
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					46
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					46

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	111	-0-	-664	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	899	N	527	-0-	-372	-0-	527	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

*11	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	408	1	8011	2	N	-0-					-0-
12	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	417	1	8385	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7639	-0-	-1041	-0-	399	1	7240	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6031	-0-	-1725	-0-	375	1	5656	2	N	-0-					-0-
*03	8587	X	7904	-0-	-683	-0-	407	1	7497	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	2386	-0-	-5714	-0-	252	1	2134	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	1211	-0-	-7159	-0-	126	1	1085	2	N	-0-					-0-
*06	7650	X	3420	-0-	-4230	-0-	359	1	3061	2	N	-0-					-0-
*07	7905	X	3090	-0-	-4815	-0-	355	1	2735	2	N	-0-					-0-
*08	7905	X	3715	-0-	-4190	-0-	434	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3157	-0-	-263	-0-	411	1	2746	2	N	-0-					-0-
*10	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	434	1	2852	2	N	-0-					-0-

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

05	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

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

05	6200	X	1781	-0-	-4419	-0-	83	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5217	-0-	-423	-0-	208	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5031	-0-	-797	-0-	209	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	216	1	5622	2	N	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	210	1	5438	2	N	-0-					-0-
*10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	217	1	5715	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

05	4030	X	1613	-0-	-2417	-0-	54	1	1559	2	N	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	179	1	4326	2	N	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	177	1	4013	2	N	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	186	1	3976	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3892	-0-	-8	-0-	180	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	186	1	3806	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1527	-0-	-2658	-0-	54	1	1473	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	145	1	3836	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	147	1	3781	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	155	1	3822	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3746	-0-	-244	-0-	149	1	3597	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	155	1	3695	2	N	-0-			-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600

05	899	N	227	-0-	-672	-0-	70	1	157	2	N	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	300	1	584	2	N	-0-			-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	310	1	620	2	N	-0-			-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	310	1	585	2	N	-0-			-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	300	1	577	2	N	-0-			-0-
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	310	1	603	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			6
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			6
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			6
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			6
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			6
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			6

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527

05	1922	N	839	-0-	-1083	-0-	839	2			N	-0-			-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
09	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
*10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634

05	2170	X	1201	-0-	-969	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
*10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2520	X	2335	-0-	-185	-0-	222	1	2113	2	N	-0-					-0-
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	230	1	2231	2	N	-0-					-0-
*01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	253	1	2644	2	N	-0-					-0-
*02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	239	1	2381	2	N	-0-					-0-
*03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	261	1	2518	2	N	-0-					-0-
*04	2550	N	2146	-0-	-404	-0-	249	1	1897	2	N	-0-					-0-
*05	2635	N	481	-0-	-2154	-0-	22	1	459	2	N	-0-					-0-
*06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	338	1	2529	2	N	-0-					-0-
*07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	325	1	1917	2	N	-0-					-0-
*08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	349	1	2690	2	N	-0-					-0-
*09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	338	1	2544	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3173	-0-	73	73	348	1	2825	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	551	-0-	-1805	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
*10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	219	1	5726	2	N	-0-					-0-
*12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	260	1	5706	2	N	-0-					-0-
*01	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	236	1	4994	2	N	-0-					-0-
*02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	265	1	5430	2	N	-0-					-0-
*03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	294	1	6055	2	N	-0-					-0-
*04	5400	X	4740	-0-	-660	-0-	213	1	4527	2	N	-0-					-0-
*05	6200	X	900	-0-	-5300	-0-	40	1	860	2	N	-0-					-0-
*06	6000	X	5767	-0-	-233	-0-	260	1	5507	2	N	-0-					-0-
*07	6200	X	5198	-0-	-1002	-0-	233	1	4965	2	N	-0-					-0-
*08	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	271	1	5581	2	N	-0-					-0-
*09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	280	1	5565	2	N	-0-					-0-
*10	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	264	1	5034	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3330	X	2741	-0-	-589	-0-	231	1	2510	2	N	-0-					-0-
*12	3379	X	2681	-0-	-698	-0-	308	1	2373	2	N	-0-					-0-
*01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	279	1	3306	2	N	-0-					-0-
*02	2548	X	2315	-0-	-233	-0-	268	1	2047	2	N	-0-					-0-
*03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	279	1	2956	2	N	-0-					-0-
*04	3450	X	2738	-0-	-712	-0-	229	1	2509	2	N	-0-					-0-
*05	3565	X	869	-0-	-2696	-0-	63	1	806	2	N	-0-					-0-
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	306	1	3392	2	N	-0-					-0-
*07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	276	1	3125	2	N	-0-					-0-
*08	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	279	1	2746	2	N	-0-					-0-
*09	3600	X	2857	-0-	-743	-0-	268	1	2589	2	N	-0-					-0-
*10	3720	X	2656	-0-	-1064	-0-	286	1	2370	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1744	-0-	-1356	-0-	108	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	298	1	3229	2	N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	304	1	2969	2	N	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	309	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	299	1	2738	2	N	-0-					-0-
*10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	310	1	2814	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1593	-0-	-1476	-0-	114	1	1479	2	N	-0-			-0-
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	296	1	3065	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	303	1	2725	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	310	1	2671	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	298	1	2454	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2865	-0-	-204	-0-	310	1	2555	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1226	-0-	-1812	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
06	2760	X	2197	-0-	-563	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
07	2697	X	1768	-0-	-929	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
08	2356	X	1795	-0-	-561	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
09	2190	N	1639	-0-	-551	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
10	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1639	2			N	-0-			-0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

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

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	2421	-0-	-2229	-0-	116	1	2305	2	N	-0-			-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	298	1	4747	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	303	1	4195	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	310	1	4283	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	299	1	4011	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	310	1	4142	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	260	-0-	-825	-0-	260	2			N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
09	840	N	537	-0-	-303	-0-	537	2			N	-0-			-0-
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	103	-0-	-2997	18512	103	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	364	-0-	-2636	15876	364	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	524	-0-	-2576	13300	524	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	481	-0-	-2619	10681	481	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	393	-0-	-2607	8074	393	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	468	-0-	-2632	5442	468	2			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1050	-0-	-500	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	270	1	9316	2	N	-0-					-0-
12	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	278	1	8707	2	N	-0-					-0-
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	271	1	7455	2	N	-0-					-0-
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	251	1	6929	2	N	-0-					-0-
*03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	278	1	7845	2	N	-0-					-0-
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	226	1	5755	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	2706	-0-	-4734	-0-	117	1	2589	2	N	-0-					-0-
*06	7200	X	6974	-0-	-226	-0-	269	1	6705	2	N	-0-					-0-
*07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	274	1	7238	2	N	-0-					-0-
*08	7440	X	7356	-0-	-84	-0-	278	1	7078	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	269	1	6575	2	N	-0-					-0-
*10	7440	X	6845	-0-	-595	-0-	278	1	6567	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	264	1	6911	2	N	-0-					-0-
*12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	272	1	6002	2	N	-0-					-0-
*01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	216	1	4504	2	N	-0-					-0-
*02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	198	1	4043	2	N	-0-					-0-
*03	0	W	4703	-0-	4703	4703	217	1	4486	2	N	-0-					-0-
*04	0	W	3269	-0-	3269	7972	146	1	3123	2	N	-0-					-0-
*05	0	W	715	-0-	715	8687	32	1	683	2	N	-0-					-0-
*06	12319	X	3632	-0-	-8687	-0-	164	1	3468	2	N	-0-					-0-
*07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	138	1	2946	2	N	-0-					-0-
*08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	153	1	3137	2	N	-0-					-0-
*09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	154	1	3033	2	N	-0-					-0-
*10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	174	1	3338	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	1460	-0-	-1547	-0-	54	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3386	-0-	386	386	149	1	3237	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3088	-0-	-12	374	151	1	2937	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2987	-0-	-113	261	155	1	2832	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	150	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	155	1	2684	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3360	X	3191	-0-	-169	-0-	145	1	3046	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	154	1	3145	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	146	1	2624	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2813	-0-	-155	-0-	139	1	2674	2	N	-0-			-0-
*03	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	154	1	2800	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2230	-0-	-950	-0-	121	1	2109	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	1221	-0-	-1879	-0-	59	1	1162	2	N	-0-			-0-
*06	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	130	1	2717	2	N	-0-			-0-
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	150	1	3170	2	N	-0-			-0-
*08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2912	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3092	-0-	92	92	150	1	2942	2	N	-0-			-0-
*10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	155	1	2783	2	N	-0-			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2728	X	264	-0-	-2464	-0-	264	2			N	-0-			-0-
06	2640	X	1960	-0-	-680	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
07	1426	X	589	-0-	-837	-0-	589	2			N	-0-			-0-
08	744	X	317	-0-	-427	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09	720	X	157	-0-	-563	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	333	-0-	-1651	-0-	245	2	88	9	N	80					106
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1310	2	44	9	N	40					146
07	1488	X	1412	-0-	-76	-0-	1351	2	61	9	N	55	190	1			11
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1510	2	213	9	N	194	185	1			20
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1810	2	110	9	N	100					120
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					120

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	220	-0-	-679	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	870	X	650	-0-	-220	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	682	X	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	682	X	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	106	2	22	9	Y	20	68	1			7
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	605	2	17	9	Y	15					22
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	Y	10					32
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	Y	5					37
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	Y	10					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

M O	LEASE	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	1110	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1152	-0-	1152	2262	1152	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1849	-0-	1849	4111	1849	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4111					N	1618	1618	2			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4111					N	NO RPT					-0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

M O	LEASE	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	160	1	345	2	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	4	-0-	-213	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	496	N	311	-0-	-185	-0-	108	1	203	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	136	1	209	2	N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	176	1	430	2	N	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	248	1	283	2	N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	274	-0-	-408	-0-	62	1	212	3	N	-0-					-0-
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	132	1	495	3	N	-0-					-0-
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	58	1	354	3	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	630	N	347	-0-	-283	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

05	1054	N	429	-0-	-625	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

05	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

05	1085	N	380	-0-	-705	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230

05	1891	N	342	-0-	-1549	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1098	-0-	-793	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1857	-0-	-303	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

05	1922	N	682	-0-	-1240	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

05	1116	N	478	-0-	-638	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628

05	403	N	254	-0-	-149	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	3	N	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

05	558	N	159	-0-	-399	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
06	480	N	172	-0-	-308	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	142	1	11	3	N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	145	1	8	3	N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	1	6	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684

05	1054	N	614	-0-	-440	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	19	-0-	-1061	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	961	N	9	-0-	-952	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

05	2201	N	1303	-0-	-898	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

05	1612	N	708	-0-	-904	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

05	868	N	399	-0-	-469	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	840	N	494	-0-	-346	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. -A- WELL #: 1 F RRCID -> 136024 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6460 - 6516

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 137000 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 5962 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1080	-0-	-1152	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*10	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	172	-0-	-293	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	-0-					-0-
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	N	-0-					-0-
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 4 RRCID -> 142674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6070 - 6474

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812

05	1984	N	633	-0-	-1351	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1285	-0-	-635	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

05	527	N	243	-0-	-284	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

05	1984	N	514	-0-	-1470	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1647	-0-	-363	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	341	-0-	-682	-0-	77	1	264	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	204	1	766	3	N	-0-					-0-
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	124	1	753	3	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	960	N	817	-0-	-143	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	150	-0-	-284	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	283	-0-	-275	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	527	-0-	-248	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	706	-0-	-644	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	356	-0-	-760	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 25 RRCID -> 179101 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 5566 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	220	-0-	-1175	-0-	50	1	170	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	817	-0-	-353	-0-	172	1	645	3	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	132	1	802	3	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1450	-0-	-1185	-0-	86	1	1364	3	N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	256	1	3437	3	N	-0-					-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	220	1	3310	3	N	-0-					-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	254	1	3172	3	N	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	163	1	3082	3	N	-0-					-0-
*10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	110	1	3202	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	413	-0-	-424	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	755	3	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	724	3	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	N	-0-					-0-
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	50	1	722	3	N	-0-					-0-
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	761	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1761	-0-	-2145	-0-	111	1	1650	3	N	-0-					-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	280	1	4237	3	N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	140	1	4129	3	N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	187	1	3918	3	N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	253	1	3633	3	N	-0-					-0-
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	146	1	3815	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	1171	-0-	-2239	-0-	74	1	1097	3	N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	238	1	3606	3	N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	124	1	3645	3	N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	173	1	3627	3	N	-0-					-0-
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	238	1	3425	3	N	-0-					-0-
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	126	1	3297	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1303	-0-	-1022	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2460	-0-	-420	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	140	-0-	-201	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	20	1	289	3	N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1124	-0-	-1232	-0-	71	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	206	1	3128	3	N	-0-					-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	107	1	3128	3	N	-0-					-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	146	1	3057	3	N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	200	1	2878	3	N	-0-					-0-
*10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	129	1	3353	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		828	-0-	828	828	828	3			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		810	-0-	810	1638	810	3			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		758	-0-	758	2396	758	3			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2396					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	2901	-0-	-5872	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
07	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	3			N	-0-					-0-
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
*10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	931	-0-	-1239	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	1288	-0-	-1440	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	3			N	-0-					-0-
07	3075	N	2911	-0-	-164	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	1614	-0-	-2633	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3582	-0-	-528	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	526	-0-	-1985	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2274	-0-	-336	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

05	5704	X	3101	-0-	-2603	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
*10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	3			N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

05	558	N	239	-0-	-319	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	1	99	56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			200

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

05	1395	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
06	1350	293	-0-	-1057	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	1395	1331	-0-	-64	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
08	660	N 660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
09	300	N -0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10	1333	N 143	-0-	-1190	-0-	143	2		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 8 RRCID -> 262710 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6745 - 6748

05	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					67
10	14B2	EXT	133	-0-	133	133	122	2	11	9	N	10					77

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 182603 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8498 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

KITTOE WELL #: 2 RRCID -> 187303 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8386 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	204	1	2578	2	Y	230	176	1			253
							253	9									
06	3000	N	3622	-0-	622	622	232	1	3212	2	Y	162	180	1			235
							178	9									
07	3100	N	3341	-0-	241	863	253	1	3088	2	Y	-0-					235
08	3100	N	3231	-0-	131	994	273	1	2890	2	Y	62	186	1			111
							68	9									
09	3000	N	2613	-0-	-387	607	263	1	2278	2	Y	65					176
							72	9									
10	3100	X	432	-0-	-2668	-0-	68	1	364	2	Y	-0-					176

LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

05	837	N	299	-0-	-538	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

05	1519	N	631	-0-	-888	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1048	-0-	-572	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 5 RRCID -> 148188 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8190 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

05	899 N	483	-0-	-416	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	840 N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	837 N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	210	2	7	9	Y	6	30	1			30
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5					35
07	372	N	237	-0-	-135	-0-	229	2	8	9	Y	7					42
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	420	2	11	9	Y	10					52
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	305	2	22	9	Y	20					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	305	2	18	9	Y	16	85	1			55
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	814	2	22	9	Y	20					75
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	647	2	23	9	Y	21					96
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	360	2	13	9	Y	12					108
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	783	2	15	9	Y	14					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					47
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					47
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					47
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					47
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	240	X	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		3737	-0-	3737	3737	150 20	1 9	3567	2	N	18					18
06	14B2 EXT		4016	-0-	4016	7753	150 110	1 9	3756	2	N	100	38	1			80
07	14B2 EXT		4741	-0-	4741	12494	150 187	1 9	4404	2	N	170	98	1			152
08	14B2 EXT		4652	-0-	4652	17146	150 141	1 9	4361	2	N	128	168	1			112
09	22578	X	5432	-0-	-17146	-0-	150 142	1 9	5140	2	N	129	99	1			142
10	4743	X	3848	-0-	-895	-0-	150 116	1 9	3582	2	N	105	127	1			120

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	1663	-0-	-1654	-0-	99	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	250	1	3357	3	N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	210	1	3162	3	N	-0-					-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	245	1	3052	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	157	1	2973	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	105	1	3057	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	340	2	239	9	N	217					549
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					574
07	10385	X	710	-0-	-9675	-0-	699	2	11	9	N	10					584
08	3131	X	347	-0-	-2784	-0-	237	2	110	9	N	100	494	1			190
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	30					220
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					220

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484

05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	757 83	1 9	3655	2	N	75					140
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	676 79	1 9	3488	2	N	72	179	1			33
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	674 48	1 9	2779	2	N	44					77
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	584 46	1 9	1288	2	N	42					119
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	610 31	1 9	2328	2	N	28					147
*10	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	543 77	1 9	1167	2	N	70	182	1			35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

05	3038	X	1666	-0-	-1372	-0-	680 318	1 9	668	2	N	289	187	1			221
06	2940	X	1237	-0-	-1703	-0-	615 250	1 9	372	2	N	227	361	1			87
07	3038	X	1559	-0-	-1479	-0-	709 293	1 9	557	2	N	266	177	1			176
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	851 295	1 9	2806	2	N	268	357	1			87
09	1620	X	464	-0-	-1156	-0-	203	1	261	9	N	237	185	1			139
*10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	803 261	1 9	1910	2	N	237	175	1			201

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	737	1	12438	2	N	133	191	1			147
							146	9									
06	12810	X	9893	-0-	-2917	-0-	655	1	9033	2	N	186	191	1			142
							205	9									
07	13237	X	11852	-0-	-1385	-0-	712	1	11002	2	N	125	187	1			80
							138	9									
08	13237	X	11912	-0-	-1325	-0-	708	1	11005	2	N	181	197	1			64
							199	9									
09	12810	X	12485	-0-	-325	-0-	703	1	11617	2	N	150					214
							165	9									
10	13237	X	10986	-0-	-2251	-0-	705	1	10096	2	N	168	190	1			192
							185	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2025	-0-	-424	-0-	579	1	1307	2	N	126	190	1			116
							139	9									
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1249	1	6177	2	N	80					196
							88	9									
07	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	778	1	2357	2	N	87	189	1			94
							96	9									
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	1096	1	4129	2	N	87					181
							96	9									
09	5280	X	2734	-0-	-2546	-0-	681	1	1917	2	N	124	184	1			121
							136	9									
10	5456	X	5076	-0-	-380	-0-	1097	1	3890	2	N	81					202
							89	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	382	1	1168	2	N	-0-					170
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	452	1	1809	2	N	-0-					170
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	491	1	1670	2	N	-0-					170
08	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	442	1	792	2	N	-0-					170
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	520	1	1804	2	N	-0-					170
10	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	492	1	982	2	N	-0-					170

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5574	-0-	-657	-0-	1400	1	4174	2	N	-0-					136
06	6030	X	3761	-0-	-2269	-0-	720	1	3041	2	N	-0-					136
07	6231	X	5981	-0-	-250	-0-	1326	1	4655	2	N	-0-					136
08	6231	X	4719	-0-	-1512	-0-	1007	1	3712	2	N	-0-					136
09	6030	X	5860	-0-	-170	-0-	1336	1	4514	2	N	9					145
							10	9									
10	5983	X	4535	-0-	-1448	-0-	1012	1	3517	2	N	5					150
							6	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	225	-0-	-240	-0-	129	1	56	2	N	36					145
							40	9									
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	177	1	60	2	N	55					200
							61	9									
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	222	1	5	2	N	74	181	1			93
							81	9									
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	112	1	69	9	N	63					156
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	633	1	21	2	N	10					166
							11	9									
10	310	N	160	-0-	-150	-0-	96	1	42	2	N	20					186
							22	9									

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	906	-0-	-396	-0-	305	1	599	2	N	2					134
							2	9									
06	1170	N	908	-0-	-262	-0-	292	1	613	2	N	3					137
							3	9									
07	899	N	736	-0-	-163	-0-	287	1	431	2	N	16					153
							18	9									
08	899	N	589	-0-	-310	-0-	293	1	268	2	N	25					178
							28	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	308	1	570	2	N	34					212
							37	9									
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	312	1	343	2	N	11					223
							12	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	255	1	3336	3	Y	135	228	1			188
							149	9									
06	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	124	1	2881	3	Y	112	229	1			71
							123	9									
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	290	1	3317	3	Y	154	111	1			114
							169	9									
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	291	1	3361	3	Y	113	116	1			111
							124	9									
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	339	1	3899	3	Y	111					222
							122	9									
10	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	257	1	3162	3	Y	162	230	1			154
							178	9									

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	91	-0-	-343	-0-	6	1	85	3	N	-0-					75
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	3	N	-0-					75
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	13	1	145	3	N	2					77
							2	9									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					77
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					77
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	5	1	58	3	N	-0-					77

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	178 1 132 9	2330	3	N	120	183	1				137
06	2700	X	2269	-0-	-431	-0-	90 1 91 9	2088	3	N	83						220
07	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	215 1 74 9	2460	3	N	67	180	1				107
08	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	218 1 58 9	2519	3	N	53						160
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	258 1 72 9	2965	3	N	65						225
*10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	200 1 113 9	2450	3	N	103	188	1				140

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45 1 89 9	584	3	Y	81	137	1				112
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25 1 74 9	583	3	Y	67	137	1				42
07	868	N	614	-0-	-254	-0-	41 1 101 9	472	3	Y	92	66	1				68
08	713	N	298	-0-	-415	-0-	18 1 75 9	205	3	Y	68	69	1				67
09	690	N	187	-0-	-503	-0-	9 1 73 9	105	3	Y	66						133
10	620	N	305	-0-	-315	-0-	15 1 108 9	182	3	Y	98	138	1				93

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	191 6	1 9	2497	3	N	5					72
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	2377	3	N	3					75
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	279	1	3196	3	N	-0-					75
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	294 2	1 9	3397	3	N	2					77
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	373 17	1 9	4291	3	N	15					92
*10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	298 3	1 9	3657	3	N	3					95

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2149	-0-	-2470	-0-	153	1	1996	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	2119	-0-	-2351	-0-	88	1	2031	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	2552	-0-	-2067	-0-	205	1	2347	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2878	-0-	-346	-0-	229	1	2649	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	401	-0-	-2539	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2258	-0-	-284	-0-	170	1	2088	3	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	205	2	18	9	N	16					36
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	129	2	22	9	N	20					56
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	40					96
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	617	2	116	9	N	105	181	1			20
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1210	2	77	9	N	70					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	#	754	-0-	-2067	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	2580	#	2369	-0-	-211	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2666	#	2187	-0-	-479	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
08	2666	#	1378	-0-	-1288	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	2513	R	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
10	2449	#	2439	-0-	-10	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	613	2	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-0-
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	45	1	478	2	N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	49	1	426	2	N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	92	1	488	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	99	1	1249	2	Y	91	76	1			76
							100	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1104	2	Y	119	51	1			144
							131	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	920	2	Y	56	80	1			120
							62	9									
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	34	1	364	2	Y	151	100	1			171
							166	9									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	13	84	1			100
							14	9									
10	620	N	392	-0-	-228	-0-	60	1	318	2	Y	13	94	1			19
							14	9									

AGUA DULCE (8400) //CONT.// 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	775	2	Y	8	18	1			23
							9	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	76	1	1052	2	Y	5	13	1			15
							6	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					15
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	664	2	Y	2	12	1			5
							2	9									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	795	2	Y	3					8
							3	9									
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	120	1	638	2	Y	-0-					8

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	66	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	72	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	80	1	696	2	Y	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	114	1	605	2	Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	525	2	198	9	N	180	179	1			2
06	960	#	301	-0-	-659	-0-	268	2	33	9	N	30					32
07	1860	#	1469	-0-	-391	-0-	1306	2	163	9	N	148	166	1			14
08	1860	#	614	-0-	-1246	-0-	504	2	110	9	N	100					114
09	1620	#	1406	-0-	-214	-0-	1373	2	33	9	N	30					144
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					144

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	49	1	614	2	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-0-
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	45	1	478	2	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	2	N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	92	1	488	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND) 00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084

05	5611 R	5611	-0-	-0-	-0-	150	1	5429	2	Y	29	26	1			91
						32	9									
06	3992 R	3992	-0-	-0-	-0-	150	1	3808	2	Y	31	31	1			91
						34	9									
07	3573 R	3573	-0-	-0-	-0-	150	1	3393	2	Y	27	21	1			97
						30	9									
08	5611 #	3262	-0-	-2349	-0-	150	1	3084	2	Y	25	31	1			91
						28	9									
09	5430 #	4659	-0-	-771	-0-	150	1	4475	2	Y	31	26	1			96
						34	9									
10	5611 #	5457	-0-	-154	-0-	150	1	5279	2	Y	25	26	1			95
						28	9									

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10499 - 10514

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	5626	-0-	-2558	-0-	589	1	4986	2	Y	46					322
							51	9									
06	7920	X	4883	-0-	-3037	-0-	549	1	4158	2	Y	160	227	1			255
							176	9									
07	8184	X	3788	-0-	-4396	-0-	470	1	3271	2	Y	43					298
							47	9									
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	668	1	5548	2	Y	79					377
							87	9									
09	5850	X	5342	-0-	-508	-0-	677	1	4598	2	Y	61	145	1			293
							67	9									
10	5611	X	5231	-0-	-380	-0-	607	1	4530	2	Y	85					378
							94	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	230	1	1949	2	Y	15					114
							17	9									
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	274	1	2078	2	Y	35	69	1			80
							39	9									
07	2015	X	1671	-0-	-344	-0-	201	1	1397	2	Y	66					146
							73	9									
08	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	207	1	1720	2	Y	1					147
							1	9									
09	2400	X	824	-0-	-1576	-0-	105	1	716	2	Y	3	19	1			131
							3	9									
10	2480	X	1321	-0-	-1159	-0-	155	1	1158	2	Y	7					138
							8	9									

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

AGUA PRIETA (3870) 00849 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
SEPULVEDA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 118538 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3869 - 3874

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13801 11/20/2013

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC. 953715
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	106	1	616	2	Y	7					17
							8	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	105	1	607	2	Y	3					20
							3	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	107	1	617	2	Y	3					23
							3	9									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	102	1	602	2	Y	2					25
							2	9									
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	98	1	581	2	Y	3	22	1			6
							3	9									
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	104	1	626	2	Y	5					11
							6	9									

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	131	1	764	2	Y	7					17
							8	9									
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	124	1	718	2	Y	3					20
							3	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	130	1	750	2	Y	3					23
							3	9									
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	113	1	669	2	Y	2					25
							2	9									
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	118	1	699	2	Y	3	22	1			6
							3	9									
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	121	1	730	2	Y	5					11
							6	9									

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	112	-0-	-291	-0-	15	1	96	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	#	125	-0-	-265	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
07	372	#	134	-0-	-238	-0-	18	1	116	2	N	-0-					-0-
08	372	#	116	-0-	-256	-0-	11	1	104	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	1					1
							1	9									
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	N	-0-					1

AIRPORT (MORRIS) 00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10086 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2196	-0-	-1400	-0-	155	1	2024	2	N	15	177	1			110
							17	9									
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	150	1	4079	2	N	17					127
							19	9									
07	3007	X	2160	-0-	-847	-0-	155	1	1994	2	N	10					137
							11	9									
08	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	155	1	1960	2	N	45					182
							50	9									
09	4230	X	1965	-0-	-2265	-0-	150	1	1815	2	N	-0-					182
10	4402	X	1527	-0-	-2875	-0-	155	1	1369	2	N	3					185
							3	9									

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (5900) 01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (8050) //CONT.// 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

05	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	411	1	377	2	N	-0-					14
06	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	421	1	414	2	N	-0-					14
07	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	454	1	401	2	N	-0-					14
08	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	383	1	314	2	N	14					28
								15	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	447	-0-	-3	B	-0-	223	1	224	2	N	-0-					28
*10	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	474	1	467	2	N	-0-					28

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

05	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	12	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	27	-0-	-333	B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ALAMO, EAST (ROYCE) 01035 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON UNIT WELL #: 1T RRCID -> 222023 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALAMO, EAST (10E) 01035 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON WELL #: 1C RRCID -> 217008 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13589 - 13623

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914	1914	2			N	-0-					14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1914					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1914					N	-0-					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 168 RRCID -> 168103 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3102 - 3107

*05	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - PLUGGED 05/21/14

KING RANCH ALAZAN WELL #: 483DF RRCID -> 241945 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 5494 - 9630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

05	41633	X	-0-	-0-	-41633	-0-					N	-0-					-0-
06	29310	X	-0-	-0-	-29310	-0-					N	-0-					-0-
07	30287	X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	524	1	8147	3	N	-0-					-0-
							223	4									
06	9210	X	8956	-0-	-254	-0-	560	1	8395	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	9517	X	7719	-0-	-1798	-0-	570	1	6994	3	N	-0-					-0-
							155	4									
08	9517	X	5963	-0-	-3554	-0-	330	1	5551	3	N	-0-					-0-
							82	4									
09	9210	X	6701	-0-	-2509	-0-	389	1	6290	3	N	-0-					-0-
							22	4									
10	9269	X	8999	-0-	-270	-0-	675	1	8219	3	N	-0-					-0-
							105	4									

ALAZAN (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 270833 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 5459 - 5465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	42531	X	42531	-0-	-0-	-0-	2507	1	38958	3	N	-0-			-0-
							1066	4							
06	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	1601	1	24010	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	33573	X	19080	-0-	-14493	-0-	1409	1	17289	3	N	-0-			-0-
							382	4							
08	42532	X	-0-	-0-	-42532	-0-					N	-0-			-0-
09	41160	X	-0-	-0-	-41160	-0-					N	-0-			-0-
10	42532	X	-0-	-0-	-42532	-0-					N	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16585	#	12978	-0-	-3607	-0-	12978	3			N	-0-			-0-
06	15930		9766	-0-	-6164	-0-	9766	3			N	-0-			-0-
07	15903	#	8909	-0-	-6994	-0-	658	1	8073	3	N	-0-			-0-
							178	4							
08	15903	#	11724	-0-	-4179	-0-	649	1	10914	3	N	-0-			-0-
							161	4							
09	17057		17057	-0-	-0-	-0-	991	1	16010	3	N	-0-			-0-
							56	4							
10	12989	#	11160	-0-	-1829	-0-	837	1	10193	3	N	-0-			-0-
							130	4							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		11541	-0-	11541	45886	11541	3			N	-0-			-0-
06	53400		7583	-0-	-45817	69	7583	3			N	-0-			-0-
07	29512	#	4982	-0-	-24530	-0-	4982	3			N	-0-			-0-
08	29512	#	4874	-0-	-24638	-0-	4874	3			N	-0-			-0-
09	28560	#	4262	-0-	-24298	-0-	4262	3			N	-0-			-0-
10	11532	#	3417	-0-	-8115	-0-	3417	3			N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	230	1	3577	3	N	-0-					-0-
							98	4									
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	211	1	3171	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2214	-0-	-1010	-0-	164	1	2006	3	N	-0-					-0-
							44	4									
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	206	1	3458	3	N	-0-					-0-
							51	4									
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	193	1	3113	3	N	-0-					-0-
							11	4									
10	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	224	1	2724	3	N	-0-					-0-
							35	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

05	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	2251	1	34971	3	N	-0-					-0-
							957	4									
06	40650	X	38489	-0-	-2161	-0-	2406	1	36080	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	44764	X	10731	-0-	-34033	-0-	793	1	9723	3	N	-0-					-0-
							215	4									
08	44764	X	28423	-0-	-16341	-0-	1574	1	26459	3	N	-0-					-0-
							390	4									
09	43320	X	33123	-0-	-10197	-0-	1924	1	31090	3	N	-0-					-0-
							109	4									
10	39773	X	27889	-0-	-11884	-0-	2093	1	25471	3	N	-0-					-0-
							325	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

05	6851	X	4960	-0-	-1891	-0-	292	1	4544	3	N	-0-					-0-
							124	4									
06	6630	X	3877	-0-	-2753	-0-	242	1	3635	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	2520	-0-	-4331	-0-	186	1	2284	3	N	-0-					-0-
							50	4									
08	5177	X	3908	-0-	-1269	-0-	216	1	3638	3	N	-0-					-0-
							54	4									
09	4800	X	4553	-0-	-247	-0-	264	1	4274	3	N	-0-					-0-
							15	4									
10	4960	X	4005	-0-	-955	-0-	300	1	3658	3	N	-0-					-0-
							47	4									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5910	-0-	-538	-0-	348	1	5414	3	N	-0-					-0-
							148	4									
06	6600	X	6010	-0-	-590	-0-	376	1	5634	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	3845	-0-	-3316	-0-	284	1	3484	3	N	-0-					-0-
							77	4									
08	7161	X	5310	-0-	-1851	-0-	294	1	4943	3	N	-0-					-0-
							73	4									
09	6930	X	5510	-0-	-1420	-0-	320	1	5172	3	N	-0-					-0-
							18	4									
10	6200	X	4113	-0-	-2087	-0-	309	1	3756	3	N	-0-					-0-
							48	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	414	1	6433	3	N	-0-					-0-
							176	4									
06	8970	X	7644	-0-	-1326	-0-	478	1	7165	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	11966	X	8322	-0-	-3644	-0-	615	1	7540	3	N	-0-					-0-
							167	4									
08	11966	X	8420	-0-	-3546	-0-	466	1	7839	3	N	-0-					-0-
							115	4									
09	11580	X	8983	-0-	-2597	-0-	522	1	8431	3	N	-0-					-0-
							30	4									
*10	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	635	1	7732	3	N	-0-					-0-
							99	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

05	10385	X	4241	-0-	-6144	-0-	250	1	3885	3	N	-0-					-0-
							106	4									
06	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	243	1	3642	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	2147	-0-	-1883	-0-	159	1	1945	3	N	-0-					-0-
							43	4									
08	4030	X	2283	-0-	-1747	-0-	126	1	2126	3	N	-0-					-0-
							31	4									
09	3900	X	764	-0-	-3136	-0-	44	1	717	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	4030	X	2122	-0-	-1908	-0-	159	1	1938	3	N	-0-					-0-
							25	4									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	2764	-0-	-7900	-0-	163	1	2532	3	N	-0-					-0-
							69	4									
06	5670	X	1815	-0-	-3855	-0-	113	1	1702	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	3232	-0-	-2627	-0-	239	1	2928	3	N	-0-					-0-
							65	4									
08	5859	X	1655	-0-	-4204	-0-	92	1	1540	3	N	-0-					-0-
							23	4									
09	3990	X	1626	-0-	-2364	-0-	94	1	1527	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	3224	X	1287	-0-	-1937	-0-	97	1	1175	3	N	-0-					-0-
							15	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	282	1	1514	2	Y	-0-					68
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	311	1	2010	2	Y	-0-					68
07	1209	N	412	-0-	-797	-0-	70	1	342	2	Y	-0-					68
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					68
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					68
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	154	1	1460	2	Y	-0-					68

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	#	2666	-0-	-403	-0-	18	1	2648	2	N	-0-					-0-
06	2970	#	2459	-0-	-511	-0-	16	1	2443	2	N	-0-					-0-
07	2945	#	1582	-0-	-1363	-0-	12	1	1570	2	N	-0-					-0-
08	2821	#	1449	-0-	-1372	-0-	11	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	2670	#	1246	-0-	-1424	-0-	7	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					57
06	1080	#	1002	-0-	-78	-0-	1002	2			N	-0-					57
07	1054	#	428	-0-	-626	-0-	428	2			N	-0-					57
08	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					57
09	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					57
10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					57

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		1816	-0-	-5934	23963	1809	2	7	9	N	6					112
06	7500		1843	-0-	-5657	18306	1836	2	7	9	N	6					118
07	7750		1678	-0-	-6072	12234	1672	2	6	9	N	5					123
08	7750		1835	-0-	-5915	6319	1832	2	3	9	N	3					126
09	7500		1649	-0-	-5851	468	1648	2	1	9	N	1					127
*10	2194	R	1726	-0-	-468	-0-	1717	2	9	9	N	8					135

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (A-12) 02000 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 68 RRCID -> 207714 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 460 PERF. 388 - 397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	403	N	40	-0-	-363	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 69 RRCID -> 210436 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 706 PERF. 358 - 400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	27	1	266	2	N	-0-					-0-

ALTA MESA (GARCIA SAND) 02000 344 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 49 RRCID -> 221670 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1402 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - P&A 06/17/14

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

*11	630	#	495	-0-	-135	-0-	34	1	461	2	N	-0-					70
*12	651	#	556	-0-	-95	-0-	39	1	517	2	N	-0-					70
*01	651	#	531	-0-	-120	-0-	40	1	491	2	N	-0-					70
*02	588	#	162	-0-	-426	-0-	3	1	159	2	N	-0-					70
*03	624	R	624	-0-	-0-	-0-	43	1	581	2	N	-0-					70
*04	686	R	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	2	N	-0-					70
*05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	49	1	639	2	N	-0-					70
*06	600	#	545	-0-	-55	-0-	45	1	500	2	N	-0-					70
*07	713	#	631	-0-	-82	-0-	50	1	581	2	N	-0-					70
*08	713	#	624	-0-	-89	-0-	40	1	584	2	N	-0-					70
*09	690	#	567	-0-	-123	-0-	33	1	534	2	N	-0-					70
*10	682	#	490	-0-	-192	-0-	44	1	446	2	N	-0-					70

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 3 WELL #: 1A RRCID -> 133945 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 6606 - 6609

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - PLUGGED 06/23/14

GARCIA 1 WELL #: 45 RRCID -> 151264 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7276 - 7290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) //CONT.// 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 44 RRCID -> 151272 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7565 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

GARCIA 1 WELL #: 35 RRCID -> 176479 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7136 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 204276 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7178 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (5500) 02001 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 39 RRCID -> 145804 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5555 - 5561

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		791	-0-	791	3024	147 58	1 9	586	2	Y	53					198
06	T. A.		151	-0-	151	3175	42 57	1 9	52	2	Y	52	188	1			62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3175					Y	48					110
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3175					Y	30					140
09	3175	X	-0-	-0-	-3175	-0-					Y	33					173
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	42					215

GARCIA 1 WELL #: 40 RRCID -> 146536 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7659 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - P&A 08/26/14

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 147247 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7741 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

GARCIA 1 WELL #: 43 RRCID -> 147368 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7748 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - PLUGGED 08/19/14

ALTA MESA, N. (2940) 02002 780 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 3 RRCID -> 196834 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3002 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, N. (3650) 02002 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 4 RRCID -> 196770 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3693 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - PLUGGED 06/06/2014

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		558	#	434	-0-	-124	-0-	31	1	403	2	N	-0-					192
06		600	#	311	-0-	-289	-0-	26	1	285	2	N	-0-					192
07		620	#	385	-0-	-235	-0-	30	1	355	2	N	-0-					192
08		620	#	482	-0-	-138	-0-	30	1	452	2	N	-0-					192
09		1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	60	1	979	2	N	-0-					192
*10		504	R	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	2	N	-0-					192

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	5532	-0-	-5473	-0-	632	1	4881	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	547	1	4218	2	Y	232	221	1			11
							255	9									
07	6076	X	2455	-0-	-3621	-0-	234	1	2009	2	Y	193	186	1			18
							212	9									
08	6076	X	3036	-0-	-3040	-0-	221	1	2619	2	Y	178	178	1			18
							196	9									
09	5880	X	1752	-0-	-4128	-0-	139	1	1436	2	Y	161	155	1			24
							177	9									
10	5518	X	852	-0-	-4666	-0-	41	1	638	2	Y	157	170	1			11
							173	9									

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	2057	-0-		-3058	-0-	101	1	36	2	N	-0-					168
								1920	3									
06	4740	X	4693	-0-		-47	-0-	228	1	77	2	N	-0-					168
								4388	3									
07	4898	X	4697	-0-		-201	-0-	236	1	82	2	N	2					170
								4377	3	2	9							
08	4451	X	4451	-0-		-0-	-0-	235	1	141	2	N	15					185
								4058	3	17	9							
09	4680	X	3833	-0-		-847	-0-	195	1	78	2	N	-0-					185
								3560	3									
10	4836	X	3739	-0-		-1097	-0-	170	1	64	2	N	3					188
								3502	3	3	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	511	-0-		-357	-0-	52	1	8	2	N	-0-					80
								451	3									
06	210	N	24	-0-		-186	-0-	3	1	21	3	N	-0-					80
07	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					80
08	3100	N	11935	-0-		8835	8835	774	1	358	2	N	457	318	1			219
								10300	3	503	9							
09	3000	N	4742	-0-		1742	10577	361	1	90	2	N	181	303	1			97
								4092	3	199	9							
*10	3100	N	11344	-0-		8244	18821	695	1	185	2	N	293	322	1			68
								10142	3	322	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	272	-0-		-751	-0-	28	1	4	2	N	-0-					37
								240	3									
06	360	N	85	-0-		-275	-0-	10	1	1	2	N	-0-					37
								74	3									
07	563	N	563	-0-		-0-	-0-	61	1	9	2	N	-0-					37
								493	3									
08	279	N	224	-0-		-55	-0-	15	1	7	2	N	-0-					37
								202	3									
09	172	N	172	-0-		-0-	-0-	14	1	3	2	N	-0-					37
								155	3									
10	558	N	129	-0-		-429	-0-	8	1	2	2	N	-0-					37
								119	3									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-		-0-	-0-	42	1	15	2	N	19					128
								802	3	21	9							
06	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	50	1	17	2	N	17					145
								960	3	19	9							
07	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	58	1	20	2	N	4					149
								1083	3	4	9							
08	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	55	1	33	2	N	3	144	1			8
								948	3	3	9							
09	1050	N	719	-0-		-331	-0-	37	1	15	2	N	-0-					8
								667	3									
10	1178	N	1034	-0-		-144	-0-	47	1	18	2	N	-0-					8
								969	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	107	1	49	2	N	37					85
							1418	3	41	9							
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

05	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	137	1	49	2	N	9	9	8			23
							2626	3	10	9							
06	3000	X	2646	-0-	-354	-0-	128	1	43	2	N	3	3	8			23
							2472	3	3	9							
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	157	1	55	2	N	5	5	8			23
							2916	3	6	9							
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	161	1	97	2	N	-0-					23
							2782	3									
09	2730	X	1903	-0-	-827	-0-	97	1	39	2	N	-0-					23
							1767	3									
10	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	118	1	44	2	N	-0-					23
							2418	3									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	111	1	18	2	N	-0-					30
							963	3									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	120	1	16	2	N	-0-					30
							892	3									
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	113	1	17	2	N	1	1	8			30
							911	3	1	9							
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	66	1	31	2	N	-0-					30
							879	3									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	89	1	22	2	N	-0-					30
							1008	3									
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	74	1	20	2	N	-0-					30
							1080	3									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	9	2	Y	1					22
							503	3	1	9							
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	72	1	9	2	Y	-0-					22
							535	3									
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	60	1	9	2	Y	-0-					22
							485	3									
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	30	1	14	2	Y	-0-					22
							406	3									
09	630	N	493	-0-	-137	-0-	39	1	10	2	Y	-0-					22
							444	3									
10	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			Y	-0-					22

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	10	2	N	4	4	8			135
							537	3	4	9							
06	690	N	230	-0-	-460	-0-	11	1	4	2	N	3	3	8			135
							212	3	3	9							
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	32	1	11	2	N	-0-					135
							596	3									
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	28	1	17	2	N	-0-					135
							492	3									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					135
							457	3									
10	651	N	312	-0-	-339	-0-	14	1	5	2	N	-0-					135
							293	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3717	-0-		-127	-0-	8	1	66	2	N	89	34	8			206
								3545	3	98	9							
06	3720	X	3495	-0-		-225	-0-	22	1	59	2	N	31	191	1	19	8	27
								3380	3	34	9							
07	3844	X	3664	-0-		-180	-0-	61	1	64	2	N	107	56	8			78
								3421	3	118	9							
08	3720	X	3509	-0-		-211	-0-	30	1	115	2	N	57	37	8			98
								3301	3	63	9							
09	3600	X	3369	-0-		-231	-0-	30	1	71	2	N	44	14	8			128
								3220	3	48	9							
10	3720	X	3572	-0-		-148	-0-	160	1	60	2	N	55	27	8			156
								3291	3	61	9							

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2141	-0-		-153	-0-	4	1	39	2	N	3	3	8			162
								2095	3	3	9							
06	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-	15	1	40	2	N	4	2	8			164
								2267	3	4	9							
07	2135	N	2135	-0-		-0-	-0-	36	1	38	2	N	16	9	8			171
								2043	3	18	9							
08	2139	N	1869	-0-		-270	-0-	16	1	62	2	N	7	2	8			176
								1783	3	8	9							
09	2340	N	1960	-0-		-380	-0-	18	1	42	2	N	-0-					176
								1900	3									
10	2139	N	1991	-0-		-148	-0-	91	1	34	2	N	-0-					176
								1866	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
09	221	N	221	-0-		-0-	-0-	11	1	5	2	N	-0-					25
								205	3									
10	14B2	EXT	6047	-0-		6047	6047	276	1	103	2	N	-0-					25
								5668	3									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	6106	-0-		-63	-0-	13	1	110	2	N	69	193	1	7	8	23
								5907	3	76	9							
06	6180	X	6057	-0-		-123	-0-	38	1	103	2	N	22	2	8			43
								5892	3	24	9							
07	6392	X	6392	-0-		-0-	-0-	109	1	115	2	N	48	7	8			84
								6115	3	53	9							
08	6386	X	4471	-0-		-1915	-0-	38	1	148	2	N	23	6	8			101
								4260	3	25	9							
09	6090	X	5487	-0-		-603	-0-	49	1	116	2	N	20	2	8			119
								5300	3	22	9							
10	6386	X	5718	-0-		-668	-0-	260	1	97	2	N	19	6	8			132
								5340	3	21	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	65	8	8			81
							1492	3	72	9							
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	19	7	8			93
							1714	3	21	9							
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	22	1	23	2	N	15	11	8			97
							1251	3	17	9							
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	6	1	22	2	N	4	1	8			100
							634	3	4	9							
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	6	1	8			105
							761	3	7	9							
10	806	N	637	-0-	-169	-0-	29	1	11	2	N	-0-					105
							597	3									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	199	1	32	2	N	-0-					195
							1724	3									
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	183	1	24	2	N	163	178	1			180
							1363	3	179	9							
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	199	1	30	2	N	3					183
							1597	3	3	9							
08	1953	N	1196	-0-	-757	-0-	81	1	37	2	N	-0-					183
							1078	3									
09	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	124	1	31	2	N	2					185
							1404	3	2	9							
10	1829	N	1077	-0-	-752	-0-	68	1	18	2	N	-0-					185
							991	3									

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	32	2	N	-0-					163
							1712	3									
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	126	1	43	2	N	1					164
							2435	3	1	9							
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	145	1	51	2	N	6	1	8			169
							2694	3	7	9							
08	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	96	1	58	2	N	6					175
							1661	3	7	9							
09	2610	N	2487	-0-	-123	-0-	127	1	51	2	N	3					178
							2306	3	3	9							
10	2790	N	1868	-0-	-922	-0-	85	1	32	2	N	3					181
							1748	3	3	9							

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	4	1	33	2	N	41	8	8			163
							1767	3	45	9							
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	25	10	8			178
							1922	3	28	9							
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	34	1	35	2	N	63	36	8			205
							1882	3	69	9							
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	15	1	59	2	N	33	179	1	28	8	31
							1688	3	36	9							
09	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	16	1	38	2	N	31	16	8			46
							1721	3	34	9							
10	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	87	1	32	2	N	37	28	8			55
							1784	3	41	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	4	4	8			28
							1155	3	4	9							
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	2	2	8			28
							1279	3	2	9							
07	3100	N	3270	-0-	170	170	54	1	57	2	N	89	9	8			108
							3061	3	98	9							
08	3100	N	23901	-0-	20801	20971	202	1	782	2	N	368	189	1	92	8	195
							22512	3	405	9							
09	3000	N	19785	-0-	16785	37756	177	1	417	2	N	187	192	1	24	8	166
							18985	3	206	9							
*10	51351	X	13595	-0-	-37756	-0-	612	1	229	2	N	172	189	1	22	8	127
							12565	3	189	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	563	1	200	2	N	97					169
							10761	3	107	9							
06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	486	1	164	2	N	54	1	8			222
							9367	3	59	9							
07	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	545	1	190	2	N	89	192	1			119
							10124	3	98	9							
08	11563	X	9779	-0-	-1784	-0-	518	1	310	2	N	11					130
							8939	3	12	9							
09	11190	X	9312	-0-	-1878	-0-	474	1	190	2	N	-0-					130
							8648	3									
10	11563	X	10998	-0-	-565	-0-	501	1	188	2	N	-0-					130
							10309	3									

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	84	15	8			202
							2022	3	92	9							
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	N	33	10	8			225
							2339	3	36	9							
07	2604	N	2126	-0-	-478	-0-	36	1	38	2	N	45	27	8			243
							2002	3	50	9							
08	2170	N	1863	-0-	-307	-0-	16	1	61	2	N	20	15	8			248
							1764	3	22	9							
09	2430	N	2167	-0-	-263	-0-	19	1	46	2	N	15	4	8			259
							2085	3	17	9							
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	98	1	37	2	N	6	6	8			259
							2013	3	7	9							

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	727	1	258	2	N	41	1	8			141
							13886	3	45	9							
06	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	744	1	251	2	N	30					171
							14333	3	33	9							
07	13547	X	11972	-0-	-1575	-0-	598	1	208	2	N	61					232
							11099	3	67	9							
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	340	1	204	2	N	3					235
							5867	3	3	9							
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	294	1	118	2	N	-0-					235
							5357	3									
10	5766	X	5486	-0-	-280	-0-	250	1	93	2	N	10					245
							5132	3	11	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	654	1	232	2	N	224	1	8			296
							12493	3	246	9							
06	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	544	1	183	2	N	20	192	1			124
							10485	3	22	9							
07	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	588	1	205	2	N	-0-					124
							10917	3									
08	13919	X	10585	-0-	-3334	-0-	561	1	336	2	N	-0-					124
							9688	3									
09	13470	X	8277	-0-	-5193	-0-	422	1	169	2	N	-0-					124
							7686	3									
10	13640	X	7615	-0-	-6025	-0-	347	1	130	2	N	-0-					124
							7138	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	39	1	14	2	N	-0-					61
							748	3									
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	36	1	12	2	N	-0-					61
							695	3									
07	961	N	734	-0-	-227	-0-	37	1	13	2	N	1	1	8			61
							683	3	1	9							
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	37	1	22	2	N	-0-					61
							632	3									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	16	2	N	-0-					61
							714	3									
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	32	1	12	2	N	-0-					61
							656	3									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	15	5	8			57
							3750	3	17	9							
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	24	1	65	2	N	7	2	8			62
							3699	3	8	9							
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	63	1	67	2	N	25	9	8			78
							3558	3	28	9							
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	N	19	7	8			90
							2467	3	21	9							
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	32	1	75	2	N	10	1	8			99
							3416	3	11	9							
*10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	138	1	52	2	N	6	6	8			99
							2838	3	7	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	16	2	N	3					38
							855	3	3	9							
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	29	1	10	2	N	20					58
							566	3	22	9							
07	1674	N	894	-0-	-780	-0-	45	1	16	2	N	5					63
							827	3	6	9							
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	43	1	26	2	N	-0-					63
							742	3									
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	16	2	N	-0-					63
							743	3									
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	18	2	N	-0-					63
							1006	3									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	210	1	75	2	N	36	158	1	2 8		30
							4015	3	40	9							
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	275	1	93	2	N	143					173
							5295	3	157	9							
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	277	1	96	2	N	11	137	1			47
							5147	3	12	9							
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	165	1	99	2	N	52					99
							2852	3	57	9							
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	216	1	86	2	N	6					105
							3933	3	7	9							
*10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	176	1	66	2	N	81	146	1			40
							3614	3	89	9							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	44	124	1	4 8		39
							5993	3	48	9							
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	25	1	67	2	N	8	2	8			45
							3824	3	9	9							
07	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	44	1	46	2	N	8	7	8			46
							2474	3	9	9							
08	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	24	1	91	2	N	3	3	8			46
							2621	3	3	9							
09	2760	X	2276	-0-	-484	-0-	20	1	48	2	N	20	1	8			65
							2186	3	22	9							
*10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	131	1	49	2	N	11	2	8			74
							2685	3	12	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					125
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					125
							263	3									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	8	3	8			130
							237	3	9	9							
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					130
09	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	3			N	-0-					130
10	248	N	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	3	N	-0-					130

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	1454	-0-	-1088	-0-	3	1	24	2	N	129	152	1	24	8	24
							1285	3	142	9							
06	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	8	1	21	2	N	1	1	8			24
							1189	3	1	9							
07	1953	N	554	-0-	-1399	-0-	9	1	10	2	N	11	9	8			26
							523	3	12	9							
08	1457	N	862	-0-	-595	-0-	7	1	28	2	N	25	3	8			48
							799	3	28	9							
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					48
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	95	1	36	2	N	32	4	8			76
							1956	3	35	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	49	1	17	2	N	4					123
							936	3	4	9							
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	84	1	28	2	N	-0-					123
							1624	3									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	91	1	32	2	N	12	1	8			134
							1684	3	13	9							
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	41	2	N	84					218
							1170	3	92	9							
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	64	1	26	2	N	3					221
							1175	3	3	9							
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	63	1	24	2	N	5	179	1			47
							1298	3	6	9							

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					66
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	2	29	3	N	-0-					66
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	3	3	9	N	3					69
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	2	25	3	N	-0-					69
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					69
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					69

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	28	25	8			88
							767	3	31	9							
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	6	6	8			88
							101	3	7	9							
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					88
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					88
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					88

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

05	744	N	188	-0-	-556	-0-	2	2	118	3	N	62	192	1	9	8	84
							68	9									
06	780	N	191	-0-	-589	-0-	1	1	3	2	N	1	1	8			84
							186	3	1	9							
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	2					86
							903	3	2	9							
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					86
							367	3									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					86
							453	3									
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	18	2	N	-0-					86
							963	3									

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

05	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	2	1	21	2	N	4	4	8			82
							1128	3	4	9							
06	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	8	1	22	2	N	1	1	8			82
							1242	3	1	9							
07	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	28	1	30	2	N	13	5	8			90
							1590	3	14	9							
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	9	1	35	2	N	3					93
							1011	3	3	9							
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	32					125
							1322	3	35	9							
10	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	65	1	24	2	N	2	2	8			125
							1342	3	2	9							

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	2	69	3	N	-0-					37
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	2	37	3	N	-0-					37
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					37
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	3	3	8			37
							744	3	3	9							
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					37
							331	3									
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	8	2	N	-0-					37
							420	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	32	184	1	4	8	53
							6167	3	35	9							
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	N	3	3	8			53
							5355	3	3	9							
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	83	1	88	2	N	9	4	8			58
							4671	3	10	9							
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	29	1	113	2	N	24	7	8			75
							3245	3	26	9							
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	36	1	84	2	N	51	3	8			123
							3808	3	56	9							
*10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	150	1	56	2	N	17	5	8			135
							3083	3	19	9							

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

05	527	N	273	-0-	-254	-0-	1	1	5	2	N	-0-					93
							267	3									
06	480	N	352	-0-	-128	-0-	2	1	6	2	N	-0-					93
							344	3									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					93
							458	3									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					93
							345	3									
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	3	1	6	2	N	-0-					93
							293	3									
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	15	1	5	2	N	-0-					93
							302	3									

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	284	1	45	2	N	102	8	8			107
							2425	3	112	9							
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	285	1	40	2	N	24	7	8			124
							2265	3	26	9							
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	322	1	45	2	N	33	25	8			132
							2403	3	36	9							
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	297	1	69	2	N	18	13	8			137
							1988	3	20	9							
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	291	1	49	2	N	25	3	8			159
							2253	3	28	9							
*10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	381	1	38	2	N	29	9	8			179
							2098	3	32	9							

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					137
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					137
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	59	1	62	2	N	20					157
							3302	3	22	9							
08	3038	X	16	-0-	-3022	-0-	1	2	15	3	N	-0-					157
09	2400	X	12	-0-	-2388	-0-	12	3			N	-0-					157
10	3441	X	2105	-0-	-1336	-0-	96	1	36	2	N	2	2	8			157
							1971	3	2	9							

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					31
06	300	N	73	-0-	-227	-0-	1	2	72	3	N	-0-					31
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	7	3	10	9	N	9	2	8			38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	100	190	1	12	8	67
							6615	3	110	9							
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	41	1	113	2	N	11	5	8			73
							6445	3	12	9							
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	100	1	106	2	N	34	5	8			102
							5642	3	37	9							
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	54	1	210	2	N	22	2	8			122
							6034	3	24	9							
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	47	1	109	2	N	1	1	8			122
							4987	3	1	9							
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	139	1	52	2	N	4	4	8			122
							2861	3	4	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9484 - 9581

05	1550	N	144	-0-	-1406	-0-	2	2	81	3	N	55	1	8			129
							61	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	6					135
							217	3	7	9							
07	465	N	209	-0-	-256	-0-	4	1	4	2	N	-0-					135
							201	3									
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	1	1	2	2	N	-0-					135
							59	3									
09	240	N	52	-0-	-188	-0-	1	2	51	3	N	-0-					135
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	10	2	N	-0-					135
							568	3									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

05	310	N	174	-0-	-136	-0-	3	2	169	3	N	2	2	8			39
							2	9									
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	1	1	4	2	N	-0-					39
							220	3									
07	465	N	203	-0-	-262	-0-	3	1	4	2	N	-0-					39
							196	3									
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	1	1	3	2	N	-0-					39
							90	3									
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	1	1	2	2	N	-0-					39
							109	3									
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-					39
							211	3									

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

05	3999	X	3054	-0-	-945	-0-	6	1	54	2	N	62	10	8			119
							2926	3	68	9							
06	3870	X	3411	-0-	-459	-0-	21	1	57	2	N	42	9	8			152
							3287	3	46	9							
07	3844	X	3322	-0-	-522	-0-	56	1	59	2	N	47	25	8			174
							3155	3	52	9							
08	3720	X	2830	-0-	-890	-0-	24	1	93	2	N	38	25	8			187
							2671	3	42	9							
09	3540	X	3351	-0-	-189	-0-	30	1	70	2	N	48	194	1	7	8	34
							3198	3	53	9							
10	3534	X	2921	-0-	-613	-0-	132	1	49	2	N	31	8	8			57
							2706	3	34	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2513	-0-	-432	-0-	123	1	44	2	N	-0-					151
							2346	3									
06	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	120	1	41	2	N	55	190	1	1	8	15
							2318	3	61	9							
07	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	128	1	45	2	N	10					25
							2374	3	11	9							
08	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	131	1	79	2	N	7					32
							2270	3	8	9							
09	2550	N	2293	-0-	-257	-0-	117	1	47	2	N	3					35
							2126	3	3	9							
10	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	111	1	42	2	N	12					47
							2286	3	13	9							

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3	2	180	3	N	38	1	8			162
							42	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	32	168	1	1	8	25
							342	3	35	9							
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	3	1	3	2	N	12					37
							183	3	13	9							
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	2	1	6	2	N	2	2	8			37
							182	3	2	9							
09	390	N	138	-0-	-252	-0-	1	1	3	2	N	1	1	8			37
							133	3	1	9							
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	3	2	N	-0-					37
							184	3									

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 7996

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2013 - PLUGGED 12/18/13

FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	322	1 8 9	2945	2	Y	7	9	1			-0-
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	342	1 8 9	2539	2	Y	7	5	1			2
07	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	333	1 8 9	2810	2	Y	7	8	1			1
08	3410	X	269	-0-	-3141	-0-	34	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	267	1	3183	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	296	1	2711	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2230	-0-	-870	768	315	1 9 9	1906	2	Y	8	10	1			-0-
06	2760	N	1283	-0-	-1477	-0-	192	1 3 9	1088	2	Y	3	2	1			1
07	2356	N	1007	-0-	-1349	-0-	144	1	863	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2852	X	1816	-0-	-1036	-0-	258	1 8 9	1550	2	Y	7	6	1			1
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	299	1 8 9	2338	2	Y	7	7	1			1
*10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	343	1 7 9	2355	2	Y	6	5	1			2

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3398	-0-	-1035	-0-	90	1 7 9	3301	2	Y	6	8	1			-0-
06	4290	X	3630	-0-	-660	-0-	90	1 8 9	3532	2	Y	7	5	1			2
07	4433	X	3009	-0-	-1424	-0-	93	1 8 9	2908	2	Y	7	8	1			1
08	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	93	1 9 9	3408	2	Y	8	8	1			1
09	3630	X	3498	-0-	-132	-0-	90	1 9 9	3399	2	Y	8	8	1			1
10	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	93	1 7 9	3061	2	Y	6	5	1			2

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1231	-0-	-1280	-0-	173	1 10 9	1048	2	Y	9	12	1			1
06	2310	N	1101	-0-	-1209	-0-	241	1 4 9	856	2	Y	4	4	1			1
07	2077	N	1613	-0-	-464	-0-	310	1 7 9	1296	2	Y	6	6	1			1
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	348	1 17 9	1530	2	Y	15	14	1			2
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	248	1 17 9	1233	2	Y	15	15	1			2
10	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	284	1 15 9	1310	2	Y	14	12	1			4

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6080) 02100 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, D. WELL #: 2 RRCID -> 114836 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	106	-0-	-1010 B	-0-	29	1	77	2	N	-0-					142
06	1155	X	1155	-0-	-0- B	-0-	110	1	1045	2	N	-0-					142
07	7099	X	7099	-0-	-0- B	-0-	892	1	6207	2	N	-0-					142
08	7563	X	7563	-0-	-0- B	-0-	880	1	6681	2	N	2					144
							2	9									
09	7040	X	7040	-0-	-0- B	-0-	828	1	6212	2	N	-0-					144
*10	7112	X	7112	-0-	-0- B	-0-	835	1	6275	2	N	2					146
							2	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	144	1	1377	3	N	23					78
							25	9									
06	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	142	1	1226	3	N	3					81
							3	9									
07	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	149	1	1101	3	N	-0-					81
08	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	134	1	1184	3	N	-0-					81
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	144	1	1201	3	N	-0-					81
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	144	1	1223	3	N	-0-					81

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	60	1	1734	3	N	15	174	1			20
							17	9									
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	59	1	1665	3	N	11					31
							12	9									
07	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	60	1	1671	3	N	7					38
							8	9									
08	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	62	1	1688	3	N	24	1	8			61
							26	9									
09	1740	N	1481	-0-	-259	-0-	58	1	1412	3	N	10					71
							11	9									
10	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	58	1	1215	3	N	10					81
							11	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	254	1	4710	3	N	33					167
							36	9									
06	4950	X	4823	-0-	-127	-0-	242	1	4542	3	N	35					202
							39	9									
07	5053	X	4540	-0-	-513	-0-	221	1	4294	3	N	23	2	8			223
							25	9									
08	4991	X	4960	-0-	-31	-0-	254	1	4671	3	N	32	3	8			252
							35	9									
09	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	238	1	4311	3	N	10	179	1	1	8	82
							11	9									
10	4991	X	4350	-0-	-641	-0-	221	1	4084	3	N	41					123
							45	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	45	1	167	3	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	48	1	270	3	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	50	1	277	3	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	43	1	309	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	345	3	N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	52	1	272	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	61	1	1035	3	N	-0-					17
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	59	1	904	3	N	-0-					17
07	1023	N	851	-0-	-172	-0-	57	1	794	3	N	-0-					17
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	66	1	952	3	N	-0-					17
09	960	N	852	-0-	-108	-0-	63	1	789	3	N	-0-					17
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		1133	-0-	1133	1133	23	1	1107	3	N	3	3	8			28
							3	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1133					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1133					N	1	1	8			28
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1138	-0-	-332	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, DEEP) 02165 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
PENA WELL #: 208 RRCID -> 110025 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 20103 PERF.13769 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CORTEX ENERGY, INC. 179904
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

05	1860	N	9	-0-	-1851	B	-0-	9	2		N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2		N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	2		N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-					-0-
09	720	N	218	-0-	-502	B	-0-	218	2		N	-0-					-0-
10	1860	N	471	-0-	-1389	B	-0-	471	2		N	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
STATE OF TEXAS SLICK #1 WELL #: 1 C RRCID -> 170042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5413 - 5417

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	887	-0-	-353	-0-	400	1	487	9	Y	443	743	1			76
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	205	1	422	2	Y	521	396	1			201
							573	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	213	1	392	2	Y	612	684	1			129
							673	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	155	1	324	2	Y	725	699	1			155
							798	9									
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	129	1	262	2	Y	697	640	1			212
							767	9									
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	165	1	336	2	Y	715	826	1			101
							787	9									

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

05	124	N	52	-0-	-72	-0-	10	1	41	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	10	1	43	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

05	T. A.	2561	-0-	2561	10595	486	1	2034	2	Y	37	57	1			48
						41	9									
06	T. A.	2858	-0-	2858	13453	547	1	2255	2	Y	51	56	1			43
						56	9									
07	T. A.	2710	-0-	2710	16163	306	1	2360	2	Y	40	59	1			24
						44	9									
08	18780	X	2617	-0-	-16163	-0-	276	1	2297	2	Y	40					64
							44	9									
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	300	1	2503	2	Y	49	62	1			51
							54	9									
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	269	1	2119	2	Y	41	61	1			31
							45	9									

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	604	1	2525	2	Y	78	113	1			102
							86	9									
06	3390	X	2731	-0-	-659	-0-	510	1	2104	2	Y	106	119	1			89
							117	9									
07	3503	X	1680	-0-	-1823	-0-	183	1	1409	2	Y	80	118	1			51
							88	9									
08	2294	X	1612	-0-	-682	-0-	164	1	1360	2	Y	80					131
							88	9									
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	242	1	2025	2	Y	98	125	1			104
							108	9									
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	397	1	3124	2	Y	82	123	1			63
							90	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11682 - 11745

05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	301	1	6717	2	N	525	427	1			254
							578	9									
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	287	1	5983	2	N	505	575	1			184
							556	9									
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	272	1	6212	2	N	536	639	1			81
							590	9									
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	316	1	6324	2	N	552	563	1			70
							607	9									
09	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	321	1	5792	2	N	493	366	1			197
							542	9									
*10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	338	1	6321	2	N	531	513	1			215
							584	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	488	1	10896	2	N	119					220
							131	9									
06	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	459	1	9588	2	N	109	191	1			138
							120	9									
07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9305	1	407	2	N	95					233
							105	9									
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	422	1	8459	2	N	92	294	1			31
							101	9									
09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	460	1	8317	2	N	90					121
							99	9									
*10	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	475	1	8885	2	N	90	4	1			207
							99	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	28	197	1			77
							31	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	15					92
							17	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	20					112
							22	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	32					144
							35	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	5					149
							6	9									
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	18					167
							20	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	488 13	1 9	10896	2	N	12					86
06	930	X	466	-0-	-464	-0-	20 33	1 9	413	2	N	30	57	1			59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					81
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	24 17	1 9	474	2	N	15					96
09	3240	X	496	-0-	-2744	-0-	24 35	1 9	437	2	N	32					128
*10	3348	X	564	-0-	-2784	-0-	27 40	1 9	497	2	N	36	96	1			68

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1588	-0-	-117	-0-	60	1	1346	2	N	165	190	1			167
							182	9									
06	1620	X	1392	-0-	-228	-0-	56	1	1162	2	N	158					325
							174	9									
07	1643	X	1544	-0-	-99	-0-	58	1	1335	2	N	137	202	1			260
							151	9									
08	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	66	1	1323	2	N	151	174	1			237
							166	9									
09	1530	X	1426	-0-	-104	-0-	66	1	1194	2	N	151	112	1			276
							166	9									
*10	1581	X	1556	-0-	-25	-0-	70	1	1308	2	N	162	281	1			157
							178	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	907	2	N	35					311
							39	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	2	N	40					351
							44	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	42	1	968	2	N	32					383
							35	9									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	N	30	195	1			218
							33	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	N	30					248
							33	9									
*10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	44	1	827	2	N	33	182	1			99
							36	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	46	1	1037	2	N	42					72
							46	9									
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	N	32					104
							35	9									
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	N	37					141
							41	9									
08	1023	X	943	-0-	-80	-0-	43	1	870	2	N	27					168
							30	9									
09	1080	X	893	-0-	-187	-0-	45	1	815	2	N	30					198
							33	9									
*10	1116	X	980	-0-	-136	-0-	49	1	917	2	N	13	184	1			27
							14	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	2					36
							2	9									
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	7					43
							8	9									
07	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	3					46
							3	9									
08	82	X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	3					49
							3	9									
09	210	X	110	-0-	-100	-0-	6	1	104	2	N	-0-					49
*10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	3					52
							3	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	90 81	1 9	2018	2	Y	74	63	1			60
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	80 70	1 9	1677	2	Y	64	59	1			65
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	81 74	1 9	1845	2	Y	67					132
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	88 80	1 9	1764	2	Y	73	128	1			77
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	89 69	1 9	1604	2	Y	63	81	1			59
10	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	99 78	1 9	1853	2	Y	71	70	1			60

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8 52	1 9	165	2	Y	47	47	1			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11 52	1 9	247	2	Y	47	35	1			12
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14 42	1 9	271	2	Y	38	46	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	310	X	135	-0-	-175	-0-	5 31	1 9	99	2	Y	28	21	1			11

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	248	2	N	5					99
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	150	2	N	7					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	168	2	N	7					113
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	272	2	N	3					116
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12 20	1 9	231	2	N	18					134

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61938	X	55053	-0-	-6885	-0-	2237	1	49916	2	N	2636	2156	1			890
							2900	9									
06	59940	X	48072	-0-	-11868	-0-	2078	1	43373	2	N	2383	2282	1			991
							2621	9									
07	61938	X	46214	-0-	-15724	-0-	1836	1	41932	2	N	2224	2397	1			818
							2446	9									
08	43013	X	43013	-0-	-0-	-0-	1936	1	38789	2	N	2080	1920	1			978
							2288	9									
09	53280	X	37640	-0-	-15640	-0-	1869	1	33784	2	N	1806	2076	1			708
							1987	9									
*10	48143	X	3059	-0-	-45084	-0-	55	1	1025	2	N	1799	2111	1			396
							1979	9									

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	53	1	1185	2	N	109					194
							120	9									
06	1140	X	1090	-0-	-50	-0-	46	1	961	2	N	75					269
							83	9									
07	1178	X	1176	-0-	-2	-0-	45	1	1039	2	N	84	196	1			157
							92	9									
08	1550	X	1043	-0-	-507	-0-	48	1	954	2	N	37					194
							41	9									
09	1320	X	1088	-0-	-232	-0-	52	1	946	2	N	82					276
							90	9									
*10	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	60	1	1113	2	N	105	196	1			185
							116	9									

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			45

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	N	47					158
							52	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	45					203
							50	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	574	1	25	2	N	22					225
							24	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	949	2	N	42					267
							46	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	28					295
							31	9									
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	60	196	1			159
							66	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	147 371	1 9	3269	2	N	337	385	1			257
06	3480	X	3405	-0-	-75	-0-	138 397	1 9	2870	2	N	361	388	1			230
07	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	120 376	1 9	2738	2	N	342	350	1			222
08	3627	X	3283	-0-	-344	-0-	138 376	1 9	2769	2	N	342	377	1			187
09	3660	X	3088	-0-	-572	-0-	144 345	1 9	2599	2	N	314	379	1			122
*10	3782	X	3428	-0-	-354	-0-	154 386	1 9	2888	2	N	351	202	1			271

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	359	2	Y	16	22	1			9
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18 40	1 9	371	2	Y	36					45
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15 23	1 9	332	2	Y	21	43	1			23
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18 47	1 9	363	2	Y	43					66
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	322	2	Y	7	16	1			57
*10	372	N	356	-0-	-16	-0-	17 28	1 9	311	2	Y	25	66	1			16

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

05	4464	X	4106	-0-	-358	-0-	175 36	1 9	3895	2	N	33					167
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	201 50	1 9	4193	2	N	45					212
07	4588	X	1120	-0-	-3468	-0-	45 36	1 9	1039	2	N	33	191	1			54
08	5208	X	3084	-0-	-2124	-0-	145 41	1 9	2898	2	N	37					91
09	3960	X	3299	-0-	-661	-0-	171 33	1 9	3095	2	N	30					121
*10	4588	X	3856	-0-	-732	-0-	192 63	1 9	3601	2	N	57	1	1			177

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2602	-0-	-622	-0-	104	1	2320	2	N	162	67	1	180
							178	9							
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	109	1	2282	2	N	213	305	1	88
							234	9							
07	3100	X	2582	-0-	-518	-0-	99	1	2263	2	N	200	180	1	108
							220	9							
08	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	106	1	2117	2	N	176	186	1	98
							194	9							
09	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	107	1	1932	2	N	175	154	1	119
							193	9							
*10	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	106	1	1984	2	N	190	185	1	124
							209	9							

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	2580	-0-	-20608	-0-	46	1	1037	2	N	1361	1182	1	658
							1497	9							
06	22440	X	20950	-0-	-1490	-0-	893	1	18646	2	N	1283	1087	1	854
							1411	9							
07	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	905	1	20668	2	N	1386	1568	1	672
							1525	9							
08	23188	X	21131	-0-	-2057	-0-	938	1	18805	2	N	1262	1246	1	688
							1388	9							
09	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	930	1	16809	2	N	1145	1244	1	589
							1260	9							
*10	23095	X	20279	-0-	-2816	-0-	963	1	18008	2	N	1189	1553	1	225
							1308	9							

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	84

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	251	1	5595	2	N	729	320	1	642
							802	9							
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	240	1	5019	2	N	683	775	1	550
							751	9							
07	6138	X	6120	-0-	-18	-0-	224	1	5107	2	N	717	697	1	570
							789	9							
08	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	247	1	4940	2	N	689	746	1	513
							758	9							
09	5940	X	5440	-0-	-500	-0-	249	1	4509	2	N	620	617	1	516
							682	9							
*10	6138	X	5929	-0-	-209	-0-	262	1	4906	2	N	692	926	1	282
							761	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	T. A.		22958	-0-	22958	22958	983	1	20517	2	N	1325	690	1			710
							1458	9									
07	T. A.		49066	-0-	49066	72024	1943	1	44389	2	N	2485	2781	1			414
							2734	9									
08	T. A.		44392	-0-	44392	116416	1999	1	40048	2	N	2132	2115	1			431
							2345	9									
09	T. A.		2957	-0-	2957	119373	50	1	903	2	N	1822	1957	1			296
							2004	9									
*10	155843	X	36470	-0-	-119373	-0-	1753	1	32789	2	N	1753	1743	1			306
							1928	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	195	1	4356	2	Y	157	133	1			98
							173	9									
06	4500	X	4287	-0-	-213	-0-	189	1	3943	2	Y	141	131	1			108
							155	9									
07	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	175	1	4007	2	Y	135					243
							149	9									
08	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	194	1	3881	2	Y	130	225	1			148
							143	9									
09	4500	X	3815	-0-	-685	-0-	193	1	3482	2	Y	127	165	1			110
							140	9									
*10	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	204	1	3812	2	Y	125	154	1			81
							138	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			72

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	17581	-0-	-2321	-0-	747	1	16663	2	Y	155	133	1			57
							171	9									
06	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	598	1	12483	2	Y	192	207	1			42
							211	9									
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	616	1	14070	2	Y	198	167	1			73
							218	9									
08	19902	X	14698	-0-	-5204	-0-	689	1	13805	2	Y	185	188	1			70
							204	9									
09	17010	X	13651	-0-	-3359	-0-	708	1	12788	2	Y	141	151	1			60
							155	9									
*10	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	1038	1	19415	2	Y	232	220	1			72
							255	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	242	1	5396	2	Y	113	160	1			95
							124	9									
06	5550	X	4978	-0-	-572	-0-	223	1	4657	2	Y	89					184
							98	9									
07	5735	X	4949	-0-	-786	-0-	204	1	4649	2	Y	87	183	1			88
							96	9									
08	5735	X	4821	-0-	-914	-0-	225	1	4500	2	Y	87					175
							96	9									
09	5550	X	4436	-0-	-1114	-0-	228	1	4124	2	Y	76	160	1			91
							84	9									
*10	5766	X	3803	-0-	-1963	-0-	184	1	3448	2	Y	155					246
							171	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5242	-0-	5242	10155	207	1	4620	2	Y	377	194	1			922
							415	9									
06	T. A.		3480	-0-	3480	13635	148	1	3082	2	Y	227	195	1			954
							250	9									
07	T. A.		2693	-0-	2693	16328	106	1	2423	2	Y	149	392	1			711
							164	9									
08	T. A.		1844	-0-	1844	18172	81	1	1620	2	Y	130					841
							143	9									
09	T. A.		1723	-0-	1723	19895	85	1	1539	2	Y	90					931
							99	9									
*10	21622	X	1727	-0-	-19895	-0-	81	1	1517	2	Y	117	779	1			269
							129	9									

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		18089	-0-	18089	18089	723	1	16131	2	N	1123	529	1			649
							1235	9									
06	T. A.		7303	-0-	7303	25392	309	1	6449	2	N	495	559	1			585
							545	9									
07	14B2 EXT		5241	-0-	5241	30633	202	1	4610	2	N	390	467	1			508
							429	9									
08	14B2 EXT		4127	-0-	4127	34760	180	1	3616	2	N	301	185	1			624
							331	9									
09	14B2 EXT		3329	-0-	3329	38089	160	1	2896	2	N	248	375	1			497
							273	9									
*10	41250	X	3161	-0-	-38089	-0-	147	1	2750	2	N	240	580	1			157
							264	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	195	193	1			156
							215	9									
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	104	1	2179	2	Y	323	320	1			159
							355	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	Y	217	160	1			216
							239	9									
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	116	1	2317	2	Y	279	342	1			153
							307	9									
09	3000	N	4169	-0-	1169	1169	186	1	3369	2	Y	558	388	1			323
							614	9									
*10	4132	X	2963	-0-	-1169	-0-	129	1	2410	2	Y	385	569	1			139
							424	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	N	48					245
							53	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	N	36	190	1			91
							40	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	42	1	959	2	N	42					133
							46	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	949	2	N	35					168
							39	9									
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	847	2	N	38					206
							42	9									
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	50	1	940	2	N	38					244
							42	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12124 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159309	X	51146	-0-	-108163	-0-	2116	1	47196	2	Y	1667	1225	1			455
							1834	9									
06	154170	X	43492	-0-	-110678	-0-	1918	1	40030	2	Y	1404	1520	1			339
							1544	9									
07	159309	X	41068	-0-	-118241	-0-	1664	1	38003	2	Y	1274	1116	1			497
							1401	9									
08	36270	X	36270	-0-	-0-	-0-	1668	1	33426	2	Y	1069	1193	1			373
							1176	9									
09	49500	X	32256	-0-	-17244	-0-	1636	1	29568	2	Y	956	832	1			497
							1052	9									
*10	51150	X	33596	-0-	-17554	-0-	1650	1	30861	2	Y	986	1000	1			483
							1085	9									

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

05	431 R	431	-0-	-0-	-0-	18	1	411	2	N	2					55
						2	9									
06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	N	7					62
						8	9									
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	N	-0-					62
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					62
*09	686 R	686	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	N	2					64
						2	9									
10	744 #	75	-0-	-669	-0-	4	1	71	2	N	-0-					64

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

05	13040	13038	-0-	-2	-0-	710	1	12153	2	Y	159					288
						175	9									
06	14891	14891	-0-	-0-	-0-	1006	1	13738	2	Y	134	186	1			236
						147	9									
07	16694	16694	-0-	-0-	-0-	571	1	15985	2	Y	125	187	1			174
						138	9									
08	13463	13463	-0-	-0-	-0-	493	1	12802	2	Y	153					327
						168	9									
09	11648	11648	-0-	-0-	-0-	421	1	11161	2	Y	60	187	1			200
						66	9									
10	DLQ G-10	8096	-0-	8096	8096	262	1	7806	2	Y	25					225
						28	9									

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PISA WELL #: 1 RRCID -> 256754 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 13431 PERF.12880 - 12960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - P&A 06/02/14

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

05	1116	X	428	-0-	-688	-0-	387	2	41	9	N	37					192
06	930	X	928	-0-	-2	-0-	900	2	28	9	N	25	180	1			37
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1151	2	44	9	N	40					77
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	77	1			-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

05	1147 #	446	-0-	-701	-0-	26	1	409	3	N	-0-					-0-
						11	4									
06	T. A.	1804	-0-	1804	1804	113	1	1691	3	N	-0-					-0-
07	T. A.	276	-0-	276	2080	20	1	250	3	N	-0-					-0-
						6	4									
08	T. A.	615	-0-	615	2695	34	1	573	3	N	-0-					-0-
						8	4									
09	T. A.	423	-0-	423	3118	25	1	397	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*10	4260 R	1142	-0-	-3118	-0-	86	1	1043	3	N	-0-					-0-
						13	4									

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

05	0	54	-0-	54	88	3	1	50	3	N	-0-					-0-
						1	4									
06	0	87	-0-	87	175	5	1	82	3	N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	175					N	-0-					-0-
08	0	116	-0-	116	291	6	1	108	3	N	-0-					-0-
						2	4									
09	0	14	-0-	14	305	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*10	406 R	101	-0-	-305	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
						1	4									

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID (10,400, W) 03776 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 98 RRCID -> 195301 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10734 - 10744

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (10,400, W) //CONT.// 03776 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 99 RRCID -> 195522 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10627 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 188010 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 11842

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 11487

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	233	1	2319	2	Y	24	17	1			14
							26	9									
06	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	279	1	1940	2	Y	5	9	1			10
							6	9									
07	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	253	1	2150	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
08	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	209	1	2137	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
*09	2490	X	1857	-0-	-633	-0-	1834	3	23	9	Y	21	8	1	4	7	13
10	2573	X	2024	-0-	-549	-0-	1914	3	110	9	Y	100	74	1			38

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6604	-0-	-154	-0-	595	1	5908	2	Y	92	108	1	1	8	124
							101	9									
06	6810	X	6100	-0-	-710	-0-	753	1	5235	2	Y	102	109	1			117
							112	9									
07	7037	X	5608	-0-	-1429	-0-	579	1	4929	2	Y	91	109	1			99
							100	9									
08	7037	X	4746	-0-	-2291	-0-	414	1	4222	2	Y	100	104	1			95
							110	9									
*09	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	5462	3	150	9	Y	136	107	1	95	7	29
10	6603	X	5608	-0-	-995	-0-	5519	3	89	9	Y	81					110

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	532	1	5286	2	Y	72	84	1			91
							79	9									
06	6000	X	5533	-0-	-467	-0-	685	1	4761	2	Y	79	85	1			85
							87	9									
07	6200	X	5486	-0-	-714	-0-	568	1	4840	2	Y	71	85	1			71
							78	9									
08	6200	X	5814	-0-	-386	-0-	511	1	5218	2	Y	77	80	1			68
							85	9									
*09	5760	X	4847	-0-	-913	-0-	4730	3	117	9	Y	106	84	1	68	7	22
10	5890	X	5227	-0-	-663	-0-	5138	3	89	9	Y	81					103

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4377	-0-	-459	-0-	387	1	3843	2	Y	134	96	1			113
							147	9									
06	4680	X	4056	-0-	-624	-0-	506	1	3517	2	Y	30	48	1			95
							33	9									
07	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	445	1	3785	2	Y	84	90	1			89
							92	9									
08	4433	X	4082	-0-	-351	-0-	358	1	3649	2	Y	68	97	1			60
							75	9									
*09	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	3807	3	131	9	Y	119	48	1	60	7	71
10	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	3881	3	111	9	Y	101	113	1			60

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	13290	-0-	-1373	-0-	1178	1	11698	2	Y	376	272	1			309
							414	9									
06	13830	X	12318	-0-	-1512	-0-	1538	1	10684	2	Y	87	136	1			260
							96	9									
07	13857	X	12577	-0-	-1280	-0-	1295	1	11022	2	Y	236	255	1			241
							260	9									
08	13671	X	12381	-0-	-1290	-0-	1087	1	11085	2	Y	190	271	1			160
							209	9									
09	13020	X	10825	-0-	-2195	-0-	10451	3	374	9	Y	340	136	1			204
10	12896	X	11032	-0-	-1864	-0-	10921	3	111	9	Y	101	200	1			105

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

05	1674	X	1496	-0-	-178	-0-	1476	2	20	9	N	18					136
06	1560	X	1406	-0-	-154	-0-	1386	2	20	9	N	18					154
07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	N	13					167
08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	N	12					179
09	1470	X	1446	-0-	-24	-0-	1434	2	12	9	N	11					190
*10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1613	2	21	9	N	19					209

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

05	1612	X	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			N	-0-					175
06	1560	X	1365	-0-	-195	-0-	1365	2			N	-0-					175
07	1612	X	1335	-0-	-277	-0-	1335	2			N	-0-					175
08	1519	X	1223	-0-	-296	-0-	1223	2			N	-0-					175
09	1470	X	1122	-0-	-348	-0-	1122	2			N	-0-					175
10	1519	X	1159	-0-	-360	-0-	1159	2			N	-0-					175

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

05	1488	X	1386	-0-	-102	-0-	1380	2	6	9	N	5					160
06	1410	X	1364	-0-	-46	-0-	1360	2	4	9	N	4					164
07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1459	2	4	9	N	4					168
08	1426	X	1413	-0-	-13	-0-	1410	2	3	9	N	3					171
09	1380	X	1330	-0-	-50	-0-	1328	2	2	9	N	2					173
10	1457	X	1378	-0-	-79	-0-	1376	2	2	9	N	2					175

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	N	3					39
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	N	4					43
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1069	2	3	9	N	3					46
08	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1042	2	3	9	N	3					49
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					49
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					49

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4774	2	21	9	N	19	179	1			124
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5588	2	39	9	N	35					159
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3849	2	22	9	N	20					179
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5220	2	36	9	N	33					212
09	5640	X	4780	-0-	-860	-0-	4752	2	28	9	N	25					237
10	5828	X	5009	-0-	-819	-0-	4977	2	32	9	N	29					266

MARGO WELL #: 3A RRCID -> 189892 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2903 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13784 07/05/2013

MARGO WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	612	-0-	-101	-0-	608	2	4	9	N	4					42
06	690	X	599	-0-	-91	-0-	591	2	8	9	N	7					49
07	713	X	583	-0-	-130	-0-	580	2	3	9	N	3					52
08	651	X	547	-0-	-104	-0-	543	2	4	9	N	4					56
09	600	X	521	-0-	-79	-0-	519	2	2	9	N	2					58
10	620	X	607	-0-	-13	-0-	605	2	2	9	N	2					60

MARGO WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	999	-0-	-117	-0-	993	2	6	9	N	5					137
06	1020	X	949	-0-	-71	-0-	946	2	3	9	N	3					140
07	1054	X	926	-0-	-128	-0-	923	2	3	9	N	3					143
08	1054	X	954	-0-	-100	-0-	953	2	1	9	N	1					144
09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					144
*10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					144

MARGO WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	335	-0-	-68	-0-	285	2	50	9	N	45					179
06	390	X	342	-0-	-48	-0-	285	2	57	9	N	52	182	1			49
07	403	X	333	-0-	-70	-0-	285	2	48	9	N	44					93
08	372	X	329	-0-	-43	-0-	281	2	48	9	N	44					137
09	330	X	310	-0-	-20	-0-	263	2	47	9	N	43					180
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	272	2	69	9	N	63	186	1			57

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					152
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					152
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

05	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210	X	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	X	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	279	X	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

05	3100	N	3680	-0-	580	914	520	1	3083	2	N	70					231
							77	9									
06	9293	X	8379	-0-	-914	-0-	943	1	7053	2	N	348	353	1			226
							383	9									
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	317	1	1997	2	N	53					279
							58	9									
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	545	1	4665	2	N	229	176	1			332
							252	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	326	1	3058	2	N	102	159	1			275
							112	9									
*10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	247	1	2961	2	N	73	166	1			182
							80	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	373	1	2108	2	N	9					146
							10	9									
06	2520	X	1946	-0-	-574	-0-	317	1	1612	2	N	15					161
							17	9									
07	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	356	1	1758	2	N	7					168
							8	9									
08	2604	X	1773	-0-	-831	-0-	294	1	1476	2	N	3					171
							3	9									
09	2400	X	1972	-0-	-428	-0-	310	1	1661	2	N	1					172
							1	9									
*10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	299	1	2296	2	N	34	170	1			36
							37	9									

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440		-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
06	7200		-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
07	7440		-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
08	7440		-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	7200		-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
10	7440		-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	164	-0-	-53	-0-	19 36	1 9	109	2	N	33	169	1			61
06	210	X	94	-0-	-116	-0-	10 9	1 9	75	2	N	8					69
07	217	X	140	-0-	-77	-0-	18 7	1 9	115	2	N	6					75
08	217	X	126	-0-	-91	-0-	12 7	1 9	107	2	N	6					81
09	155	X	155	-0-	-0-	-0-	12 33	1 9	110	2	N	30					111
*10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	6 132	1 9	75	2	N	120	180	1			51

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	384 17	1 9	2193	2	N	15					206
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	429 11	1 9	2833	2	N	10					216
07	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	420 2	1 9	2796	2	N	2					218
08	3255	X	2518	-0-	-737	-0-	314 1	1 9	2203	2	N	1					219
09	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	375 1	1 9	2813	2	N	1					220
10	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	272 2	1 9	2764	2	N	2					222

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	173	1	634	2	N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	162	1	531	2	N	-0-					-0-
07	651	N	491	-0-	-160	-0-	122	1	369	2	N	-0-					-0-
08	806	N	617	-0-	-189	-0-	107	1	510	2	N	-0-					-0-
09	690	N	591	-0-	-99	-0-	95	1	496	2	N	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	3769	-0-	-2121	-0-	544	1	3225	2	N	-0-					143
06	5700	X	3788	-0-	-1912	-0-	447	1	3341	2	N	-0-					143
07	5890	X	4371	-0-	-1519	-0-	599	1	3772	2	N	-0-					143
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	688	1	5882	2	N	10					153
							11	9									
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	867	1	8126	2	N	17					170
							19	9									
*10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	540	1	6460	2	N	4					174
							4	9									

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1668	-0-	-254	-0-	571	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	597	1	1758	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	424	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	193	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1920	-0-	-450	-0-	185	1	1735	2	N	-0-					-0-
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	146	1	1743	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	36	-0-	-584	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-
06	600	N	151	-0-	-449	-0-	38	1	113	2	N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	190	1	582	2	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	255	1	2390	2	N	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	-0-					-0-

WALKER, BILLY L. WELL #: 3 RRCID -> 150189 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5305 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P/A 03/20/2014

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1075	-0-	-568	-0-	155	1	917	2	N	3					42
							3	9									
06	1770	X	633	-0-	-1137	-0-	75	1	558	2	N	-0-					42
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	282	1	1775	2	N	-0-					42
08	1829	X	1382	-0-	-447	-0-	145	1	1237	2	N	-0-					42
09	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	178	1	1665	2	N	18					60
							20	9									
10	2046	X	1583	-0-	-463	-0-	121	1	1445	2	N	15					75
							17	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	5553	-0-	-1949	-0-	341	1	5202	2	N	9					56
							10	9									
06	7260	X	5311	-0-	-1949	-0-	332	1	4962	2	N	15					71
							17	9									
07	7502	X	5468	-0-	-2034	-0-	329	1	5120	2	N	17					88
							19	9									
08	7099	X	2412	-0-	-4687	-0-	126	1	2280	2	N	5					93
							6	9									
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	321	1	6694	2	N	18					111
							20	9									
*10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	65	1	7389	2	N	51					162
							56	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	410	1	1503	2	N	63					197
							69	9									
06	1650	X	1602	-0-	-48	-0-	372	1	1222	2	N	7	179	1			25
							8	9									
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	399	1	1208	2	N	94					119
							103	9									
08	1984	X	1040	-0-	-944	-0-	177	1	842	2	N	19					138
							21	9									
09	1920	X	1552	-0-	-368	-0-	240	1	1256	2	N	51					189
							56	9									
10	1984	X	1297	-0-	-687	-0-	123	1	1171	2	N	3					192
							3	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3663	-0-	-2010	-0-	535	1	3111	2	N	15	161	1			32
							17	9									
06	5490	X	4457	-0-	-1033	-0-	699	1	3745	2	N	12					44
							13	9									
07	5673	X	4260	-0-	-1413	-0-	709	1	3534	2	N	15					59
							17	9									
08	4991	X	3162	-0-	-1829	-0-	549	1	2605	2	N	7					66
							8	9									
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	741	1	3882	2	N	35					101
							39	9									
*10	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	869	1	8259	2	N	67					168
							74	9									

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	3875	-0-	-1519	-0-	238	1	3626	2	N	10					43
							11	9									
06	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	203	1	3035	2	N	-0-					43
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	389	1	6047	2	N	43					86
							47	9									
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	267	1	4825	2	N	39					125
							43	9									
09	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	381	1	7939	2	N	166	193	1			98
							183	9									
*10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	54	1	6205	2	N	55					153
							61	9									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	271	-0-	-101	-0-	39	1	232	2	N	-0-					46
06	330	X	277	-0-	-53	-0-	33	1	244	2	N	-0-					46
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	51	1	322	2	N	4					50
							4	9									
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	37	1	319	2	N	1					51
							1	9									
09	300	X	247	-0-	-53	-0-	23	1	214	2	N	9					60
							10	9									
10	372	X	178	-0-	-194	-0-	14	1	163	2	N	1					61
							1	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20183	X	14931	-0-	-5252	-0-	14245	2	686	9	N	624	704	1			271
06	28290	X	13781	-0-	-14509	-0-	13229	2	552	9	N	502	527	1			246
07	29233	X	10753	-0-	-18480	-0-	10326	2	427	9	N	388	539	1			95
08	29233	X	9739	-0-	-19494	-0-	9377	2	362	9	N	329	183	1			241
09	28290	X	16498	-0-	-11792	-0-	15889	2	609	9	N	554	532	1			263
10	29233	X	17790	-0-	-11443	-0-	17172	2	618	9	N	562	538	1			287

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

05	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	223	1	935	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	302	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	400	1	1101	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	383	1	891	2	N	-0-					-0-
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	187	1	1175	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	325	1	1182	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	840	1	3432	2	N	38	38	1			36
							42	9									
06	4380	X	3929	-0-	-451	-0-	896	1	3033	2	N	-0-					36
07	4526	X	4366	-0-	-160	-0-	1164	1	3202	2	N	-0-					36
08	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	1175	1	2737	2	N	-0-					36
09	4380	X	4167	-0-	-213	-0-	568	1	3559	2	N	36	36	1			36
							40	9									
*10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	996	1	3622	2	N	36	36	1			36
							40	9									

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

05	1271	X	1106	-0-	-165	-0-	210	1	885	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1110	X	639	-0-	-471	-0-	146	1	493	2	N	-0-					-0-
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	389	1	1072	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1240	X	1179	-0-	-61	-0-	354	1	825	2	N	-0-					-0-
*09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	173	1	1084	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1488	X	1281	-0-	-207	-0-	274	1	996	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

05	6696	X	6267	-0-	-429	-0-	975	1	5292	2	N	-0-					248
06	6480	X	4743	-0-	-1737	-0-	1029	1	3650	2	N	58	58	1			248
							64	9									
07	6696	X	5705	-0-	-991	-0-	1062	1	4643	2	N	-0-					248
08	6355	X	5364	-0-	-991	-0-	1333	1	4031	2	N	-0-					248
09	6120	X	5253	-0-	-867	-0-	839	1	4414	2	N	-0-					248
10	6262	X	6048	-0-	-214	-0-	717	1	5331	2	N	-0-					248

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1894	-0-	-121	-0-	295	1	1599	2	N	-0-					147
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	544	1	1933	2	N	31	31	1			147
							34	9									
07	2263	X	2071	-0-	-192	-0-	386	1	1685	2	N	-0-					147
08	2263	X	1711	-0-	-552	-0-	425	1	1286	2	N	-0-					147
09	2520	X	2386	-0-	-134	-0-	381	1	2005	2	N	-0-					147
10	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	289	1	2147	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	178	-0-	-411	-0-	28	1	150	2	N	-0-					57
06	821	X	821	-0-	-0-	-0-	178	1	632	2	N	10	10	1			57
							11	9									
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	182	1	796	2	N	-0-					57
08	938	X	938	-0-	-0-	-0-	233	1	705	2	N	-0-					57
*09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	171	1	898	2	N	-0-					57
10	992	X	906	-0-	-86	-0-	107	1	799	2	N	-0-					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	103	1	562	2	N	-0-					-0-
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	103	1	365	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	527	N	304	-0-	-223	-0-	57	1	247	2	N	-0-					-0-
08	651	N	417	-0-	-234	-0-	104	1	313	2	N	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	78	1	408	2	N	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	88	1	651	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2202	1	406	2	N	-0-					50
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	877	1	3114	2	N	49	49	1			50
							54	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	613	1	2678	2	N	-0-					50
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	656	1	1986	2	N	-0-					50
*09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	406	1	2137	2	N	-0-					50
*10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	356	1	2646	2	N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	121	1	657	2	N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					77
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					77
09	750	X	655	-0-	-95	-0-	105	1	550	2	N	-0-					77
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1893	-0-	-494	-0-	294	1	1599	2	N	-0-					70
06	2310	X	1803	-0-	-507	-0-	391	1	1388	2	N	22	22	1			70
							24	9									
07	2387	X	1747	-0-	-640	-0-	325	1	1422	2	N	-0-					70
08	2201	X	1486	-0-	-715	-0-	369	1	1117	2	N	-0-					70
09	2010	X	1575	-0-	-435	-0-	251	1	1324	2	N	-0-					70
10	1891	X	1563	-0-	-328	-0-	185	1	1378	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 701 RRCID -> 097537 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12030 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - PLUGGED 08/08/14

LINN OPERATING, INC. 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7272	-0-	-1377	-0-	283	1	6989	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7061	-0-	-1429	-0-	271	1	6790	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	6902	-0-	-1933	-0-	283	1	6619	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8319	-0-	-516	-0-	323	1	7996	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7456	-0-	-1094	-0-	312	1	7144	2	N	-0-					-0-
*10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	344	1	7564	2	N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	153	1	3784	2	Y	-0-					8
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	178	1	4443	2	Y	-0-					8
07	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	148	1	3457	2	Y	56					64
							62	9									
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	162	1	3991	2	Y	18					82
							20	9									
09	4020	X	3669	-0-	-351	-0-	154	1	3514	2	Y	1					83
							1	9									
10	4774	X	3804	-0-	-970	-0-	166	1	3636	2	Y	2					85
							2	9									

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: RRCID -> 088899 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10205 - 10274

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2006

HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

05	1767	X	639	-0-	-1128	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	682	X	367	-0-	-315	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	708	-0-	-1182	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

05	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					37
06	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

05	1054	X	609	-0-	-445	-0-	598	2	11	9	N	10					70
06	960	X	469	-0-	-491	-0-	469	2			N	-0-	37	1			33
07	1240	X	725	-0-	-515	-0-	725	2			N	-0-					33
08	1240	X	903	-0-	-337	-0-	903	2			N	-0-					33
09	1200	X	723	-0-	-477	-0-	715	2	8	9	N	7					40
10	713	X	419	-0-	-294	-0-	419	2			N	-0-					40

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

05	52793	X	48682	-0-	-4111	-0-	1371	1	47102	2	Y	190	280	1			61
							209	9									
06	51090	X	45118	-0-	-5972	-0-	1326	1	43591	2	Y	183	152	1			92
							201	9									
07	50592	X	43345	-0-	-7247	-0-	1370	1	41855	2	Y	109	147	1			54
							120	9									
08	50592	X	39338	-0-	-11254	-0-	1237	1	37987	2	Y	104					158
							114	9									
09	48090	X	42415	-0-	-5675	-0-	1317	1	40965	2	Y	121	151	1			128
							133	9									
10	48670	X	31296	-0-	-17374	-0-	1290	1	29908	2	Y	89	153	1			64
							98	9									

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

05	868	#	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-					51
06	840	#	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					51
07	837	#	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					51
08	837	#	623	-0-	-214	-0-	623	2			N	-0-					51
09	810	#	551	-0-	-259	-0-	551	2			N	-0-					51
10	806	#	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-	32	1			19

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LGDC CORPORATION 500227
ARMSTRONG"258" WELL #: 1 RRCID -> 251467 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11790 - 11804

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

05	T. A.	1516	-0-	1516	2986	1516	2			Y	-0-					13
06	T. A.	766	-0-	766	3752	253	1	513	2	Y	-0-					13
07	T. A.	100	-0-	100	3852	2	1	98	2	Y	-0-					13
08	T. A.	545	-0-	545	4397	103	1	442	2	Y	-0-					13
09	4397 X	-0-	-0-	-4397	-0-					Y	-0-					13
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

05	T. A.	3511	-0-	3511	8851	3510	2	1	9	Y	1					21
06	T. A.	1663	-0-	1663	10514	550	1	1113	2	Y	-0-					21
07	T. A.	671	-0-	671	11185	14	1	657	2	Y	-0-					21
08	T. A.	1147	-0-	1147	12332	217	1	930	2	Y	-0-					21
09	12332 X	-0-	-0-	-12332	-0-					Y	-0-					21
*10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					21

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

05	3100 N	2067	-0-	-1033	944	114	1	1953	2	Y	-0-					-0-
06	2887 N	1943	-0-	-944	-0-	105	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	110	1	1869	2	Y	-0-					-0-
08	2015 N	1451	-0-	-564	-0-	79	1	1372	2	Y	-0-					-0-
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	107	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	110	1	1925	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

05	2846 N	1371	-0-	-1475	-0-	75	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	2	Y	-0-					-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	87	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	86	1	1495	2	Y	-0-					-0-
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	121	1	2218	2	Y	-0-					-0-
*10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	149	1	2598	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					64
06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1996	2	2	9	N	2	40	1			26
07	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					26
08	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					26
09	2010	N	1062	-0-	-948	-0-	1062	2			N	-0-					26
10	1891	N	1164	-0-	-727	-0-	1164	2			N	-0-					26

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2235	-0-	-865	963	2235	2			Y	-0-					2
06	2833	N	1870	-0-	-963	-0-	1870	2			Y	-0-					2
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2156	N	819	-0-	-1337	-0-	819	2			Y	-0-					2
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					2
07	1395	N	799	-0-	-596	-0-	799	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3368	-0-	268	2873	3368	2			Y	-0-					3
06	3000	N	2946	-0-	-54	2819	2946	2			Y	-0-					3
07	3100	N	1801	-0-	-1299	1520	1801	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	4663	X	3143	-0-	-1520	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
*10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	560	-0-	-436	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	N	1043	-0-	-782	-0-	1043	2			Y	-0-					2
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					2
07	806	N	240	-0-	-566	-0-	240	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	268	1	4601	2	Y	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	235	1	4099	2	Y	12					12
							13	9									
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	146	1	2484	2	Y	13					25
							14	9									
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	145	1	2517	2	Y	15	35	1			5
							17	9									
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	114	1	2102	2	Y	7					12
							8	9									
10	3751	X	1455	-0-	-2296	-0-	78	1	1371	2	Y	5					17
							6	9									

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

05	16802	X	8511	-0-	-8291	-0-	468	1	8043	2	Y	-0-					-0-
06	9090	X	8091	-0-	-999	-0-	438	1	7653	2	Y	-0-					-0-
07	9393	X	8407	-0-	-986	-0-	466	1	7941	2	Y	-0-					-0-
08	9393	X	8119	-0-	-1274	-0-	442	1	7677	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	7672	-0-	-608	-0-	395	1	7277	2	Y	-0-					-0-
*10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	435	1	7602	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

05	1064	N	751	-0-	-313	-0-	41	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	24	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	121	1	2095	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3864	-0-	864	864	199	1	3665	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4717	-0-	1617	2481	255	1	4462	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

05	359	N	218	-0-	-141	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

05	3100	N	2400	-0-	-700	3086	132	1	2268	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2602	-0-	-398	2688	141	1	2461	2	Y	-0-					-0-
07	4828	X	2140	-0-	-2688	-0-	119	1	2021	2	Y	-0-					-0-
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	126	1	2188	2	Y	-0-					-0-
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	101	1	1863	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	136	1	2374	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

05	780	N	397	-0-	-383	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

05	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	2			N	-0-					84
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					84
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					84
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	427	2	18	9	N	16					100
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-	74	1			26
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					26

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					35
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					35
07	1333	N	159	-0-	-1174	-0-	159	2			N	-0-					35
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					35
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					40
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					40

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					50
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					50
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					50
08	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	2			N	-0-					50
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					50
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					50

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	720	N	491	-0-	-229	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

05	7874	X	710	-0-	-7164	-0-	69	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	7620	X	280	-0-	-7340	-0-	56	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	7874	X	188	-0-	-7686	-0-	75	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	110	-0-	-2866	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	290	-0-	-1060	-0-	110	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	108	-0-	-605	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9491	X	4783	-0-	-4708	-0-	4783	2			N	-0-					27
06	4620	X	4506	-0-	-114	-0-	4506	2			N	-0-					27
07	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	4626	2			N	-0-					27
08	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4576	2			N	-0-					27
09	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2			N	-0-					27
10	4495	X	3760	-0-	-735	-0-	3760	2			N	-0-					27

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

05	614	N	413	-0-	-201	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

05	6265	X	3111	-0-	-3154	-0-	3111	2			N	-0-					42
06	3210	X	2885	-0-	-325	-0-	2841	2	44	9	N	40					82
07	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	2			N	-0-					82
08	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	3009	2	37	9	N	34	94	1			22
09	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2			N	-0-					22
10	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2936	2	20	9	N	18					40

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

05	7048	X	3476	-0-	-3572	-0-	191	1	3285	2	Y	-0-					17
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	189	1	3293	2	Y	-0-					17
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	188	1	3205	2	Y	-0-					17
08	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	170	1	2959	2	Y	-0-	17	1			-0-
09	3210	X	2678	-0-	-532	-0-	138	1	2540	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2782	-0-	-442	-0-	150	1	2632	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

05	2008	N	942	-0-	-1066	-0-	942	2			Y	-0-					6
06	990	N	863	-0-	-127	-0-	863	2			Y	-0-					6
07	1116	N	536	-0-	-580	-0-	536	2			Y	-0-	5	1			1
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					1
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					1
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

05	6149	X	3463	-0-	-2686	-0-	3463	2			Y	-0-					3
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					3
07	2480	X	2333	-0-	-147	-0-	2333	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
*10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

05	885	N	455	-0-	-430	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	611	-0-	-453	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6091	X	3632	-0-	-2459	-0-	3632	2			Y	-0-					2
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					2
07	3007	X	1250	-0-	-1757	-0-	1250	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	3627	X	2518	-0-	-1109	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2940	-0-	-570	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1692	-0-	-1408	110	1692	2			Y	-0-					-0-
06	1794	N	1684	-0-	-110	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	327	-0-	-387	-0-	327	2			Y	-0-					5
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					5
07	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-	4	1			1
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3451	X	2158	-0-	-1293	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	1080	X	720	-0-	-360	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1293	-0-	-877	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	3	-0-	-17	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3145	-0-	-792	-0-	3136	2	9	9	Y	8	11	1			1
06	3810	X	3188	-0-	-622	-0-	3173	2	15	9	Y	14	11	1			4
07	3937	X	3307	-0-	-630	-0-	3289	2	18	9	Y	16	18	1			2
08	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
*10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11788	X	5873	-0-	-5915	-0-	323	1	5550	2	Y	-0-					-0-
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	346	1	6039	2	Y	25					25
							28	9									
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	404	1	6874	2	Y	51					76
							56	9									
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	371	1	6443	2	Y	58	115	1			19
							64	9									
09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	327	1	6016	2	Y	26					45
							29	9									
*10	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	357	1	6251	2	Y	35					80
							39	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18610	X	10514	-0-	-8096	-0-	578	1	9936	2	Y	-0-					-0-
06	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	465	1	8127	2	Y	-0-					-0-
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	370	1	6294	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	279	1	4842	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	137	-0-	-4903	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	8	-0-	-8052	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6765	X	3473	-0-	-3292	-0-	539	1	2934	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	431	1	2567	2	Y	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	193	1	3289	2	Y	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	178	1	3094	2	Y	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	169	1	3119	2	Y	-0-					-0-
*10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	153	1	2684	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

05	1896	N	959	-0-	-937	-0-	53	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	49	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	52	1	910	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

05	3100	N	1903	-0-	-1197	809	1903	2			Y	-0-					-0-
06	2770	N	1961	-0-	-809	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

05	1426	N	561	-0-	-865	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	92	1	1609	2	Y	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	88	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	75	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	81	1	1489	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	85	1	1478	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

05	6050	X	2754	-0-	-3296	-0-	151	1	2603	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2642	-0-	-1258	-0-	143	1	2499	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2777	-0-	-726	-0-	154	1	2623	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2570	-0-	-933	-0-	140	1	2430	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	145	1	2676	2	Y	-0-					-0-
*10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	146	1	2553	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

05	14784	X	7312	-0-	-7472	-0-	402	1	6910	2	Y	-0-					-0-
06	7320	X	6447	-0-	-873	-0-	349	1	6098	2	Y	-0-					-0-
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	434	1	7384	2	Y	-0-					-0-
08	7719	X	7349	-0-	-370	-0-	400	1	6949	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6954	-0-	-516	-0-	358	1	6596	2	Y	-0-					-0-
*10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	392	1	6858	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	130	1	2226	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1363	-0-	-617	-0-	74	1	1289	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	1313	-0-	-1229	-0-	73	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1437	-0-	-919	-0-	78	1	1359	2	Y	-0-					-0-
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	114	1	2099	2	Y	-0-					-0-
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	107	1	1865	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6686	X	2939	-0-	-3747	-0-	162	1	2777	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	3002	-0-	-2428	-0-	163	1	2839	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	3369	-0-	-2242	-0-	187	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2680	-0-	-1195	-0-	146	1	2534	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2442	-0-	-1308	-0-	126	1	2316	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1806	-0-	-1294	-0-	98	1	1708	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2165	N	1198	-0-	-967	-0-	1198	2			Y	-0-					2
06	1140	N	998	-0-	-142	-0-	998	2			Y	-0-					2
07	992	N	625	-0-	-367	-0-	625	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1709	-0-	-1391	483	1709	2			Y	-0-					17
06	2514	N	2031	-0-	-483	-0-	2031	2			Y	-0-					17
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					17
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2034	2	39	9	Y	35					52
09	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1935	2	20	9	Y	18	53	1			17
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					17

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5752	X	3362	-0-	-2390	-0-	185	1	3177	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4383	-0-	-57	-0-	237	1	4146	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4057	-0-	-531	-0-	225	1	3832	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3159	-0-	-840	-0-	172	1	2987	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3180	-0-	-1200	-0-	164	1	3016	2	Y	-0-					-0-
*10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	256	1	4478	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1515	N	733	-0-	-782	-0-	40	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12560	X	6768	-0-	-5792	-0-	372	1	6396	2	Y	-0-					-0-
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	351	1	6134	2	Y	-0-					-0-
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	365	1	6222	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5580	-0-	-899	-0-	304	1	5276	2	Y	-0-					-0-
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	337	1	6196	2	Y	-0-					-0-
*10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	381	1	6657	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6784	X	3292	-0-	-3492	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
*10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10173	X	5080	-0-	-5093	-0-	279	1	4801	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4550	-0-	-190	-0-	246	1	4304	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4447	-0-	-451	-0-	247	1	4200	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4476	-0-	-422	-0-	244	1	4232	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4431	-0-	-309	-0-	228	1	4203	2	Y	-0-					-0-
*10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	242	1	4229	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10891	X	6897	-0-	-3994	-0-	6897	2			Y	-0-					-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					-0-
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
08	6882	X	5243	-0-	-1639	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	5159	-0-	-1501	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	4775	-0-	-929	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1932	-0-	-1168	545	106	1	1826	2	Y	-0-					-0-
06	2200	N	1655	-0-	-545	-0-	90	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	98	1	1666	2	Y	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	103	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	87	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

05	2224	N	1130	-0-	-1094	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

05	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	2411	2			N	-0-					45
06	2610	N	2291	-0-	-319	-0-	2278	2	13	9	N	12					57
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					57
08	2418	N	1687	-0-	-731	-0-	1676	2	11	9	N	10					67
09	2280	N	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			N	-0-					67
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					67

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

05	27153	X	13036	-0-	-14117	-0-	12534	2	502	9	Y	456	617	1			63
06	19410	X	13388	-0-	-6022	-0-	12867	2	521	9	Y	474	392	1			145
07	20057	X	12985	-0-	-7072	-0-	12445	2	540	9	Y	491	586	1			50
08	16864	X	12097	-0-	-4767	-0-	12097	2			Y	-0-	50	1			-0-
09	14130	X	11340	-0-	-2790	-0-	11340	2			Y	-0-					-0-
10	11687	X	10920	-0-	-767	-0-	10920	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5297	-0-	5297	5297	5297	2			Y	-0-					-0-
06	10813	X	5516	-0-	-5297	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
*10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	501	-0-	-801	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	613	-0-	-527	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	375	-0-	-772	-0-	375	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

05	2604	X	1024	-0-	-1580	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1634	-0-	-766	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1913	-0-	-257	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
08	1705	X	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

05	3100	N	2783	-0-	-317	1954	2783	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2594	-0-	-406	1548	2594	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2506	-0-	-594	954	2506	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3109	-0-	9	963	3109	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2892	-0-	-108	855	2892	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3215	-0-	115	970	3215	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

05	12090	X	4589	-0-	-7501	-0-	4589	2			N	-0-					60
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					60
07	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					60
08	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11592	2	37	9	N	34					94
09	11910	X	10723	-0-	-1187	-0-	10698	2	25	9	N	23	91	1			26
10	12307	X	9953	-0-	-2354	-0-	9953	2			N	-0-					26

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

05	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			Y	-0-					-0-
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	2980	-0-	-1732	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

05	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3817	-0-	-173	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3399	-0-	-621	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
*10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3049	-0-	-851	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3375	-0-	-965	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

05	4557	X	3238	-0-	-1319	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	2990	-0-	-1420	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3419	-0-	-1138	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3065	-0-	-1492	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2381	-0-	-859	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

05	4795	X	2159	-0-	-2636	-0-	2159	2			N	-0-					20
06	3120	X	1472	-0-	-1648	-0-	1472	2			N	-0-					20
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					20
08	2728	X	2297	-0-	-431	-0-	2297	2			N	-0-					20
09	2640	X	2123	-0-	-517	-0-	2123	2			N	-0-					20
10	3193	X	2667	-0-	-526	-0-	2667	2			N	-0-					20

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

05	1806	N	548	-0-	-1258	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	437	-0-	-553	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	649	-0-	-374	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

05	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	2367	2			N	-0-					25
06	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	2250	2			N	-0-					25
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					25
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					25
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					25
*10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3275	-0-	-879	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3185	-0-	-865	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3725	-0-	-460	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	2883	-0-	-1302	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	940	-0-	-200	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	283	-0-	-647	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	1271	X	222	-0-	-1049	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	1762	2	72	9	Y	65	89	1			9
06	2310	N	1352	-0-	-958	-0-	1352	2			Y	-0-	9	1			-0-
07	2170	N	1388	-0-	-782	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	6401	-0-	-14679	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
06	20400	X	6865	-0-	-13535	-0-	6865	2			Y	-0-					-0-
07	8742	X	6952	-0-	-1790	-0-	6952	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	5193	-0-	-1937	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
09	6900	X	6177	-0-	-723	-0-	6177	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	4616	-0-	-2483	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3722	-0-	-773	-0-	3650	2	72	9	Y	65	81	1			9
06	3990	X	3823	-0-	-167	-0-	3823	2			Y	-0-	9	1			-0-
07	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3001	-0-	-809	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2624	-0-	-1313	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2705	-0-	-1852	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4087	-0-	-439	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4227	-0-	-63	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1900	-0-	-518	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1637	-0-	-703	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2222	-0-	-196	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	2321	-0-	-97	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1953	-0-	-207	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
*10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

05	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1646	-0-	-544	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
*10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	221	-0-	-585	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

05	469	N	245	-0-	-224	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

05	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1486	-0-	-653	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

05	12772	X	10756	-0-	-2016	-0-	10691	2	65	9	Y	59	77	1			8
06	11610	X	11418	-0-	-192	-0-	11418	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	11997	X	11350	-0-	-647	-0-	11350	2			Y	-0-					-0-
08	11997	X	11692	-0-	-305	-0-	11692	2			Y	-0-					-0-
09	11430	X	11243	-0-	-187	-0-	11243	2			Y	-0-					-0-
10	11191	X	11091	-0-	-100	-0-	11091	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

05	741	N	363	-0-	-378	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253																	
05	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452																	
05	3534	X	2889	-0-	-645	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2957	-0-	-515	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034																	
05	5376	X	2621	-0-	-2755	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2101	-0-	-658	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146																	
05	4805	X	4257	-0-	-548	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
*10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302																	
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					95
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					95
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					95
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					95
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					95
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					95
B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106																	
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					1
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					1
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					1
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					1
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					1
*10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	919	2	22	9	Y	20	26	1			3
06	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1411	-0-	-635	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					35
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15	9	N	14					49
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1106	2	45	9	N	41	63	1			27
08	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	2			N	-0-					27
09	1020	N	548	-0-	-472	-0-	548	2			N	-0-					27
10	1147	N	521	-0-	-626	-0-	521	2			N	-0-					27

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

05	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3307	-0-	-53	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4869	X	2230	-0-	-2639	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	1834	-0-	-806	-0-	1773	2	61	9	Y	55	38	1			17
07	2728	N	1871	-0-	-857	-0-	1806	2	65	9	Y	59	70	1			6
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2806	2	174	9	Y	158	122	1			42
09	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	1607	2	98	9	Y	89	101	1			30
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1987	2	151	9	Y	137	118	1			49

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	6852	-0-	-3099	-0-	6826	2	26	9	Y	24	35	1			3
06	8910	X	8285	-0-	-625	-0-	8285	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			Y	-0-					-0-
08	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			Y	-0-					-0-
09	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			Y	-0-					-0-
10	9207	X	8659	-0-	-548	-0-	8659	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3871	2	31	9	Y	28	35	1			4
06	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	2992	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	3131	X	2445	-0-	-686	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2555	-0-	-475	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
*10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2112	-0-	-740	-0-	2112	2			N	-0-					49
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					49
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					49
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3467	2	28	9	N	25					74
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					74
*10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3082	2	24	9	N	22	70	1			26

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9820	X	4682	-0-	-5138	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4474	-0-	-476	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5037	-0-	-78	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4895	-0-	-220	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-
*10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			N	-0-					42
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2150	2	72	9	N	65	83	1			24
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					24
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2163	2	42	9	N	38					62
09	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1913	2	26	9	N	24	60	1			26
10	2325	N	1866	-0-	-459	-0-	1866	2			N	-0-					26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	129	-0-	-3343	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	18	-0-	-1272	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

05	4030	X	3639	-0-	-391	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3888	-0-	-12	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3453	-0-	-701	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

05	4778	X	2647	-0-	-2131	-0-	2647	2			Y	-0-					8
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					8
07	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			Y	-0-	7	1			1
08	2635	X	2579	-0-	-56	-0-	2579	2			Y	-0-					1
09	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	2441	2			Y	-0-					1
10	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	2032	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

05	10726	X	10294	-0-	-432	-0-	566	1	9728	2	Y	-0-					-0-
06	10380	X	9178	-0-	-1202	-0-	497	1	8681	2	Y	-0-					-0-
07	10726	X	9457	-0-	-1269	-0-	525	1	8932	2	Y	-0-					-0-
08	10726	X	8059	-0-	-2667	-0-	439	1	7620	2	Y	-0-					-0-
09	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	533	1	9809	2	Y	-0-					-0-
10	10261	X	9189	-0-	-1072	-0-	497	1	8692	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

05	9679	X	5163	-0-	-4516	-0-	5138	2	25	9	Y	23	29	1			3
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5211	2	43	9	Y	39	30	1			12
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4347	2	74	9	Y	67	72	1			7
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5366	2	156	9	Y	142	111	1			38
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5183	2	149	9	Y	135	127	1			46
*10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5030	2	178	9	Y	162	150	1			58

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

05	5463	X	1937	-0-	-3526	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	1765	-0-	-1893	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2716	-0-	-942	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2577	-0-	-963	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2457	-0-	-612	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

05	5828	X	5411	-0-	-417	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5315	-0-	-325	-0-	5315	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5271	-0-	-557	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	4779	-0-	-861	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4755	-0-	-732	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5781	X	3204	-0-	-2577	-0-	3204	2			Y	-0-					13
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					13
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-	11	1			2
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					2
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					2
10	4898	X	4527	-0-	-371	-0-	4527	2			Y	-0-					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

05	9235	X	4779	-0-	-4456	-0-	4779	2			N	-0-					25
06	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					25
07	4619	X	3879	-0-	-740	-0-	3879	2			N	-0-					25
08	4774	X	2286	-0-	-2488	-0-	2286	2			N	-0-					25
09	4950	X	2201	-0-	-2749	-0-	2201	2			N	-0-					25
10	5859	X	4270	-0-	-1589	-0-	4270	2			N	-0-					25

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

05	3100	N	133	-0-	-2967	219	133	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	5	-0-	-1495	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	1550	X	5	-0-	-1545	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	1550	X	95	-0-	-1455	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	574	-0-	-926	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

05	22277	X	10384	-0-	-11893	-0-	10340	2	44	9	N	40					149
06	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12252	2	29	9	N	26					175
07	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12836	2	30	9	N	27	178	1			24
08	12276	X	12048	-0-	-228	-0-	12023	2	25	9	N	23					47
09	12270	X	11662	-0-	-608	-0-	11626	2	36	9	N	33					80
10	12028	X	10022	-0-	-2006	-0-	10007	2	15	9	N	14					94

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

05	3100	N	1820	-0-	-1280	628	1820	2			Y	-0-					-0-
06	2527	N	1899	-0-	-628	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					80
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					80
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					80
08	713	N	484	-0-	-229	-0-	472	2	12	9	N	11	69	1			22
09	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					22
10	961	N	488	-0-	-473	-0-	488	2			N	-0-					22

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

05	13269	X	8133	-0-	-5136	-0-	8133	2			Y	-0-					-0-
06	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			Y	-0-					-0-
07	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			Y	-0-					-0-
08	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			Y	-0-					-0-
09	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			Y	-0-					-0-
10	11377	X	9841	-0-	-1536	-0-	9841	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1821	-0-	-1279	650	1821	2			Y	-0-					-0-
06	2278	N	1628	-0-	-650	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	5145	-0-	-9766	-0-	5137	2	8	9	N	7					47
06	14430	X	8693	-0-	-5737	-0-	8679	2	14	9	N	13					60
07	14911	X	7757	-0-	-7154	-0-	7757	2			N	-0-					60
08	11005	X	7814	-0-	-3191	-0-	7814	2			N	-0-					60
09	8700	X	8373	-0-	-327	-0-	8336	2	37	9	N	34					94
*10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8971	2	17	9	N	15					109

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6350	-0-	-470	-0-	6350	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6449	-0-	-151	-0-	6449	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6331	-0-	-489	-0-	6331	2			Y	-0-					-0-
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			Y	-0-					-0-
09	6600	X	6315	-0-	-285	-0-	6315	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6597	-0-	-68	-0-	6597	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6488	X	3260	-0-	-3228	-0-	3225	2	35	9	Y	32	42	1			4
06	4020	X	3638	-0-	-382	-0-	3575	2	63	9	Y	57	44	1			17
07	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	3842	2	73	9	Y	66	76	1			7
08	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	3841	2			Y	-0-	7	1			-0-
09	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4104	X	2082	-0-	-2022	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	1970	-0-	-250	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
08	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
*10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5744	X	2998	-0-	-2746	-0-	165	1	2833	2	Y	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	177	1	3086	2	Y	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	165	1	2818	2	Y	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	153	1	2661	2	Y	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	176	1	3243	2	Y	-0-					-0-
*10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	173	1	3022	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17479	X	8800	-0-	-8679	-0-	8800	2			Y	-0-					75
06	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			Y	-0-	75	1			-0-
07	9114	X	8936	-0-	-178	-0-	8936	2			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8977	-0-	-137	-0-	8977	2			Y	-0-					-0-
09	8820	X	7294	-0-	-1526	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
*10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					45
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					45
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					45
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					45
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					45
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					45

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

05	3100	N	2995	-0-	-105	3954	164 7	1 9	2824	2	Y	6					6
06	7099	X	3145	-0-	-3954	-0-	170	1	2975	2	Y	-0-					6
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	197	1	3353	2	Y	-0-					6
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	134	1	2333	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	127	1	2334	2	Y	-0-					-0-
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	211	1	3694	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

05	13324	X	6741	-0-	-6583	-0-	371	1	6370	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6417	-0-	-123	-0-	347	1	6070	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6543	-0-	-246	-0-	363	1	6180	2	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6633	-0-	-156	-0-	361	1	6272	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	6108	-0-	-462	-0-	315	1	5793	2	Y	-0-					-0-
*10	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	358	1	6256	2	Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

05	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	770	-0-	-250	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	208	-0-	-1063	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

05	11464	X	5684	-0-	-5780	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6032	-0-	-292	-0-	6032	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5953	-0-	-371	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	4973	-0-	-877	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
*10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7478	X	3806	-0-	-3672	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3889	-0-	-11	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3968	-0-	-62	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14591	X	7302	-0-	-7289	-0-	7302	2			Y	-0-					-0-
06	7770	X	7289	-0-	-481	-0-	7289	2			Y	-0-					-0-
07	8029	X	7748	-0-	-281	-0-	7661	2	87	9	Y	79	71	1			8
08	8029	X	7767	-0-	-262	-0-	7618	2	149	9	Y	135	107	1			36
09	7290	X	7212	-0-	-78	-0-	7076	2	136	9	Y	124	118	1			42
*10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7228	2	172	9	Y	156	142	1			56

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	451	-0-	-425	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	353	-0-	-277	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2085	-0-	-1015	1296	2085	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2417	-0-	-583	713	2417	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2654	-0-	-446	267	2654	2			Y	-0-					-0-
08	2865	N	2598	-0-	-267	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2057	-0-	-313	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2196	-0-	-470	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13616	-0-	-830	-0-	13616	2			Y	-0-					7
06	14550	X	11643	-0-	-2907	-0-	11642	2	1	9	Y	1					8
07	15035	X	15015	-0-	-20	-0-	15007	2	8	9	Y	7					15
08	15035	X	14059	-0-	-976	-0-	14059	2			Y	-0-					15
09	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13503	2	11	9	Y	10					25
*10	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13712	2	2	9	Y	2					27

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					62
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					62
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					62
08	1240	N	303	-0-	-937	-0-	303	2			N	-0-					62
09	1200	N	185	-0-	-1015	-0-	185	2			N	-0-					62
10	496	N	129	-0-	-367	-0-	129	2			N	-0-					62

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9536	X	5289	-0-	-4247	-0-	5289	2			Y	-0-					3
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			Y	-0-					3
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4501	-0-	-800	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2179	-0-	-921	827	2179	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2711	-0-	-289	538	2711	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2976	-0-	-124	414	2932	2	44	9	Y	40	36	1			4
08	2853	N	2439	-0-	-414	-0-	2377	2	62	9	Y	56	45	1			15
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2148	2	55	9	Y	50	48	1			17
10	2976	N	1911	-0-	-1065	-0-	1853	2	58	9	Y	53	51	1			19

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3398	-0-	-694	-0-	3398	2			Y	-0-					81
06	3900	X	3417	-0-	-483	-0-	3354	2	63	9	Y	57	113	1			25
07	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3438	2	55	9	Y	50					75
08	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	3414	2	39	9	Y	35					110
09	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	3054	2	28	9	Y	25					135
10	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3395	2	51	9	Y	46					181

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5892	X	2611	-0-	-3281	-0-	2549	2	62	9	Y	56	79	1			8
06	3420	X	2190	-0-	-1230	-0-	2109	2	81	9	Y	74	59	1			23
07	3534	X	2417	-0-	-1117	-0-	2378	2	39	9	Y	35	54	1			4
08	3534	X	2667	-0-	-867	-0-	2595	2	72	9	Y	65	52	1			17
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3440	2	95	9	Y	86	74	1			29
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3419	2	117	9	Y	106	97	1			38

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13739	X	6840	-0-	-6899	-0-	376	1	6464	2	Y	-0-					-0-
06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	366	1	6400	2	Y	-0-					-0-
07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	377	1	6423	2	Y	-0-					-0-
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	364	1	6333	2	Y	-0-					-0-
09	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	336	1	6188	2	Y	-0-					-0-
*10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	366	1	6401	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21540	X	11139	-0-	-10401	-0-	11120	2	19	9	Y	17	23	1			2
06	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11374	2	33	9	Y	30	23	1			9
07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			Y	-0-					-0-
09	11400	X	10381	-0-	-1019	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	6288	-0-	-1524	-0-	6288	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	5985	-0-	-5919	-0-	5985	2			Y	-0-					-0-
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6597	2	66	9	Y	60	54	1			6
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6547	2	113	9	Y	103	82	1			27
09	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5948	2	103	9	Y	94	89	1			32
10	6138	X	5659	-0-	-479	-0-	5541	2	118	9	Y	107	101	1			38

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	242	-0-	-502	-0-	242	2			N	-0-					20
06	1320	N	169	-0-	-1151	-0-	169	2			N	-0-					20
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					20
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					20
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					20
*10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			Y	-0-					8
06	9180	X	7392	-0-	-1788	-0-	7391	2	1	9	Y	1					9
07	9486	X	7620	-0-	-1866	-0-	7613	2	7	9	Y	6					15
08	9486	X	7739	-0-	-1747	-0-	7739	2			Y	-0-					15
09	8100	X	7429	-0-	-671	-0-	7418	2	11	9	Y	10					25
*10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7649	2	2	9	Y	2					27

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8039	X	3904	-0-	-4135	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	2809	-0-	-1331	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4285	-0-	-334	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5561	X	2207	-0-	-3354	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
*10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12164	X	6834	-0-	-5330	-0-	6834	2			Y	-0-					3
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			Y	-0-					3
07	6665	X	4885	-0-	-1780	-0-	4885	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			Y	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			Y	-0-					-0-
*10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			Y	-0-					13
06	7560	X	7343	-0-	-217	-0-	7323	2	20	9	Y	18					31
07	7781	X	7708	-0-	-73	-0-	7698	2	10	9	Y	9					40
08	8742	X	7328	-0-	-1414	-0-	7314	2	14	9	Y	13					53
09	8460	X	6783	-0-	-1677	-0-	6783	2			Y	-0-					53
*10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7513	2	9	9	Y	8					61

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					60
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2852	2	15	9	N	14					74
07	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2797	2			N	-0-					74
08	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	2931	2			N	-0-					74
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3060	2	26	9	N	24	72	1			26
*10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					26

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7022	X	3526	-0-	-3496	-0-	3526	2			Y	-0-					3
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					3
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	190	1	3262	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	147	1	2575	2	Y	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	188	1	3205	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	152	1	2650	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2230	-0-	-560	-0-	115	1	2115	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2265	-0-	-525	-0-	122	1	2143	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6498	X	4866	-0-	-1632	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			Y	-0-					-0-
*10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15722	X	7903	-0-	-7819	-0-	435	1	7468	2	Y	-0-					-0-
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	413	1	7212	2	Y	-0-					-0-
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	417	1	7102	2	Y	-0-					-0-
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	398	1	6913	2	Y	-0-					-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	368	1	6780	2	Y	-0-					-0-
*10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	383	1	6706	2	Y	-0-					-0-

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11953	X	5261	-0-	-6692	-0-	5261	2			Y	-0-					20
06	10290	X	5175	-0-	-5115	-0-	5175	2			Y	-0-					20
07	10633	X	7438	-0-	-3195	-0-	7435	2	3	9	Y	3					23
08	8432	X	6943	-0-	-1489	-0-	6936	2	7	9	Y	6					29
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7452	2	3	9	Y	3					32
10	7440	X	6947	-0-	-493	-0-	6935	2	12	9	Y	11					43

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8042	X	4109	-0-	-3933	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3888	-0-	-545	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3393	-0-	-1107	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
*10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					50
06	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1556	2			N	-0-					50
07	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1531	2			N	-0-					50
08	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1455	2			N	-0-					50
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					50
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					50

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

05	3100	N	2053	-0-	-1047	1659	2053	2			Y	-0-					5
06	3000	N	2425	-0-	-575	1084	2425	2			Y	-0-					5
07	2904	N	1820	-0-	-1084	-0-	1820	2			Y	-0-	4	1			1
08	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			Y	-0-					1
09	1830	N	546	-0-	-1284	-0-	546	2			Y	-0-					1
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					1

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

05	14769	X	6813	-0-	-7956	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			Y	-0-					-0-
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
*10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

05	9111	X	4673	-0-	-4438	-0-	4673	2			Y	-0-					3
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-					3
07	4588	X	3502	-0-	-1086	-0-	3499	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					4
09	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	4380	2			Y	-0-					4
*10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			Y	-0-					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					30
06	1500	N	1319	-0-	-181	-0-	1319	2			N	-0-					30
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					30
08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					30
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1366	2	11	9	N	10					40
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

05	2428	N	714	-0-	-1714	-0-	39	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3376	-0-	376	376	183	1	3193	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1120	-0-	-647	-0-	62	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	548	-0-	-2152	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
*10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	38	1	666	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2550	-0-	-550	1759	2550	2			Y	-0-					12
06	3000	N	2858	-0-	-142	1617	2845	2	13	9	Y	12					24
07	3100	N	2695	-0-	-405	1212	2688	2	7	9	Y	6					30
08	3100	N	2644	-0-	-456	756	2634	2	10	9	Y	9					39
09	3000	N	2436	-0-	-564	192	2436	2			Y	-0-					39
*10	2960	X	2768	-0-	-192	-0-	2762	2	6	9	Y	5					44

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	262	-0-	-420	-0-	262	2			N	-0-					137
06	1050	N	295	-0-	-755	-0-	295	2			N	-0-					137
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					137
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					137
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	261	2	70	9	N	64					201
10	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					201

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14380	X	7120	-0-	-7260	-0-	7120	2			Y	-0-					-0-
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6488	-0-	-84	-0-	6488	2			Y	-0-					-0-
08	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	5762	-0-	-598	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
*10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13562	X	6679	-0-	-6883	-0-	6679	2			Y	-0-					11
06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			Y	-0-					11
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7947	2	4	9	Y	4					15
08	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7901	2	7	9	Y	6					21
09	7770	X	7581	-0-	-189	-0-	7578	2	3	9	Y	3					24
*10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7731	2	14	9	Y	13					37

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	260	1	4472	2	Y	-0-					5
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	244	1	4254	2	Y	-0-					5
07	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	233	1	3960	2	Y	-0-					5
08	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	232	1	4023	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	222	1	4085	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	181	1	3171	2	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					81
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2321	2	13	9	N	12	62	1			31
07	3100	N	4508	-0-	1408	1408	4508	2			N	-0-					31
08	3100	N	3378	-0-	278	1686	3378	2			N	-0-					31
09	3000	N	2733	-0-	-267	1419	2733	2			N	-0-					31
*10	3457	X	2038	-0-	-1419	-0-	2028	2	10	9	N	9					40

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	252	1	4331	2	Y	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	199	1	3478	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	191	1	3249	2	Y	-0-					-0-
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	271	1	4717	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2787	-0-	-693	-0-	144	1	2643	2	Y	-0-					-0-
*10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	186	1	3254	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

05	814	N	447	-0-	-367	-0-	439	2	8	9	Y	7	80	1			15
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					15
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3					18
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					18
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					18
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	110	2	15	9	Y	14					32

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

05	3100	N	1701	-0-	-1399	490	1701	2			Y	-0-					-0-
06	2143	N	1653	-0-	-490	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

05	1984	N	1320	-0-	-664	-0-	1320	2			N	-0-					101
06	2130	N	1708	-0-	-422	-0-	1689	2	19	9	N	17	93	1			25
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					25
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					25
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					25
10	2852	N	2303	-0-	-549	-0-	2303	2			N	-0-					25

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

05	13155	X	6678	-0-	-6477	-0-	6678	2			Y	-0-					1
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			Y	-0-					1
07	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7822	2	4	9	Y	4					5
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			Y	-0-					5
09	7560	X	7248	-0-	-312	-0-	7248	2			Y	-0-					5
10	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6281	2			Y	-0-					5

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	280	1	4817	2	Y	-0-					2
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	262	1	4574	2	Y	-0-					2
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	192	1	3268	2	Y	-0-					2
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	142	1	2463	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	137	1	2518	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	2331	-0-	-2071	-0-	126	1	2205	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9875	X	4883	-0-	-4992	-0-	4783	2	100	9	Y	91	121	1			12
06	4920	X	4012	-0-	-908	-0-	3879	2	133	9	Y	121	96	1			37
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5563	2	72	9	Y	65	95	1			7
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	4995	2	110	9	Y	100	80	1			27
09	4920	X	4749	-0-	-171	-0-	4648	2	101	9	Y	92	88	1			31
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4040	2	110	9	Y	100	95	1			36

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7535	X	3755	-0-	-3780	-0-	3755	2			N	-0-					120
06	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	3983	2	43	9	N	39	132	1			27
07	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4100	2	14	9	N	13					40
08	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	3908	2			N	-0-					40
09	4080	X	3775	-0-	-305	-0-	3775	2			N	-0-					40
10	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	3663	2			N	-0-					40

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7186	X	3133	-0-	-4053	-0-	3133	2			N	-0-	78	1			43
06	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	4086	2			N	-0-					43
07	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	4256	2	15	9	N	14					57
08	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	3653	2			N	-0-					57
09	4080	X	4059	-0-	-21	-0-	4048	2	11	9	N	10					67
10	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	4139	2	9	9	N	8					75

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1609	2	73	9	Y	66	86	1			9
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			Y	-0-	9	1			-0-
07	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2221	-0-	-352	-0-	2221	2			N	-0-					97
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					97
07	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-	84	1			13
08	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					13
09	2730	N	2621	-0-	-109	-0-	2621	2			N	-0-					13
*10	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	2			N	-0-					13

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7070	X	3475	-0-	-3595	-0-	3475	2			N	-0-					80
06	3570	X	3494	-0-	-76	-0-	3488	2	6	9	N	5	59	1			26
07	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2			N	-0-					26
08	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			N	-0-					26
09	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			N	-0-					26
10	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	3508	2			N	-0-					26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6037	X	3244	-0-	-2793	-0-	3244	2			Y	-0-					2
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					2
07	3100	X	2416	-0-	-684	-0-	2416	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3040	-0-	-110	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3230	-0-	-25	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8801	X	4218	-0-	-4583	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
*10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1162	N	571	-0-	-591	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	446	-0-	-980	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	425	-0-	-655	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8766	X	4271	-0-	-4495	-0-	4271	2			N	-0-					66
06	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	4011	2			N	-0-					66
07	4464	X	4346	-0-	-118	-0-	4346	2			N	-0-					66
08	4464	X	4248	-0-	-216	-0-	4248	2			N	-0-					66
09	4320	X	3928	-0-	-392	-0-	3928	2			N	-0-					66
10	4278	X	3901	-0-	-377	-0-	3901	2			N	-0-					66

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					7
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					7
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					7
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					7
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					7
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					7

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8950	X	4335	-0-	-4615	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4555	-0-	-2	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3030	N	1494	-0-	-1536	-0-	1494	2			Y	-0-					3
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	1445	2			Y	-0-					3
07	1581	N	1034	-0-	-547	-0-	1034	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	1488	N	747	-0-	-741	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5802	X	2684	-0-	-3118	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2285	-0-	-815	1463	2285	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2429	-0-	-571	892	2429	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2440	-0-	-660	232	2440	2			Y	-0-					-0-
08	2622	N	2390	-0-	-232	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
*10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2231	-0-	-869	1029	2231	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2165	-0-	-835	194	2165	2			Y	-0-					-0-
07	2733	N	2539	-0-	-194	-0-	2485	2	54	9	Y	49	44	1			5
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2359	2	88	9	Y	80	64	1			21
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2375	2	88	9	Y	80	74	1			27
*10	3100	N	3134	-0-	34	34	2996	2	138	9	Y	125	107	1			45

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2001	-0-	-1099	913	2001	2			Y	-0-					-0-
06	2983	N	2070	-0-	-913	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9872	X	4602	-0-	-5270	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5402	-0-	-958	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5516	-0-	-1056	-0-	5376	2	140	9	Y	127	102	1			25
08	6572	X	5437	-0-	-1135	-0-	5405	2	32	9	Y	29					54
09	5400	X	5243	-0-	-157	-0-	5214	2	29	9	Y	26	62	1			18
10	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5104	2	43	9	Y	39	49	1			8

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5461	X	2460	-0-	-3001	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	3006	2	54	9	Y	49	44	1			5
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3009	2	92	9	Y	84	67	1			22
09	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2738	2	85	9	Y	77	73	1			26
10	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2828	2	107	9	Y	97	88	1			35

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	660	-0-	-1851	-0-	36	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	647	-0-	-1783	-0-	35	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1009	-0-	-1502	-0-	56	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	415	-0-	-608	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6791	-0-	3691	3691	6791	2			N	-0-					42
06	3000	N	9098	-0-	6098	9789	9098	2			N	-0-					42
07	3100	N	8289	-0-	5189	14978	8289	2			N	-0-					42
08	22648	X	7670	-0-	-14978	-0-	7670	2			N	-0-					42
09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					42
*10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					42

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16183	X	6747	-0-	-9436	-0-	6747	2			N	-0-	117	1			25
06	11850	X	11339	-0-	-511	-0-	11313	2	26	9	N	24					49
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11675	2	25	9	N	23					72
08	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10523	2	19	9	N	17					89
09	11340	X	9602	-0-	-1738	-0-	9582	2	20	9	N	18					107
*10	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12819	2	24	9	N	22					129

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			N	-0-					25
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1892	2	39	9	N	35					60
07	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1824	2	22	9	N	20					80
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					80
09	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1767	2	10	9	N	9					89
10	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1802	2	12	9	N	11					100

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					92
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	N	13	79	1			26
07	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					26
08	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-					26
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2			N	-0-					26
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					26

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					29
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					29
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					29
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					29
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					29
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4901	X	2561	-0-	-2340	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1818	-0-	-1302	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
*10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

05	4465	X	2248	-0-	-2217	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

05	8901	X	5165	-0-	-3736	-0-	5165	2			Y	-0-					1
06	5100	X	4027	-0-	-1073	-0-	4027	2			Y	-0-					1
07	4743	X	3717	-0-	-1026	-0-	3717	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	5177	X	2883	-0-	-2294	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4419	-0-	-591	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
*10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

05	9784	X	4730	-0-	-5054	-0-	4601	2	129	9	Y	117					140
06	5100	X	5031	-0-	-69	-0-	4882	2	149	9	Y	135	193	1			82
07	5270	X	4694	-0-	-576	-0-	4694	2			Y	-0-	82	1			-0-
08	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4768	-0-	-272	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4096	-0-	-864	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

05	2658	N	895	-0-	-1763	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21878	X	11660	-0-	-10218	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	8739	-0-	-3681	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10306	-0-	-2528	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11459	-0-	-1375	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10512	-0-	-768	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9627	-0-	-1161	-0-	9627	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			Y	-0-					8
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					8
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					8
08	992	N	408	-0-	-584	-0-	408	2			Y	-0-					8
09	1020	N	13	-0-	-1007	-0-	13	2			Y	-0-					8
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					8

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10577	2	14	9	Y	13					19
06	10830	X	9848	-0-	-982	-0-	9842	2	6	9	Y	5					24
07	11191	X	10126	-0-	-1065	-0-	10120	2	6	9	Y	5					29
08	11191	X	10870	-0-	-321	-0-	10847	2	23	9	Y	21	37	1			13
09	10440	X	10119	-0-	-321	-0-	10111	2	8	9	Y	7					20
*10	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10179	2	3	9	Y	3					23

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	N	499	-0-	-361	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2231	-0-	-993	-0-	2217	2	14	9	Y	13					19
06	2940	X	1873	-0-	-1067	-0-	1862	2	11	9	Y	10					29
07	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	1958	2	6	9	Y	5					34
08	2449	X	2123	-0-	-326	-0-	2100	2	23	9	Y	21	42	1			13
09	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	2116	2	8	9	Y	7					20
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2546	2	7	9	Y	6					26

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16590	X	8122	-0-	-8468	-0-	8122	2			Y	-0-					-0-
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	8491	-0-	-34	-0-	8491	2			Y	-0-					-0-
08	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			Y	-0-					-0-
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			Y	-0-					-0-
*10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7047	X	3466	-0-	-3581	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4179	2	33	9	Y	30	27	1			3
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4081	2	55	9	Y	50	40	1			13
09	3900	X	3753	-0-	-147	-0-	3703	2	50	9	Y	45	43	1			15
10	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	3325	2	55	9	Y	50	47	1			18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2658	N	1290	-0-	-1368	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2201	-0-	-899	852	2201	2			Y	-0-					-0-
06	2583	N	1731	-0-	-852	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	918	N	464	-0-	-454	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2787	-0-	-313	2272	2787	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2655	-0-	-345	1927	2655	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2533	-0-	-567	1360	2533	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2871	-0-	-229	1131	2847	2	24	9	Y	22					22
09	3000	N	2644	-0-	-356	775	2623	2	21	9	Y	19	28	1			13
*10	3090	N	2315	-0-	-775	-0-	2289	2	26	9	Y	24	32	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2284	N	1141	-0-	-1143	-0-	1139	2	2	9	Y	2	84	1			10
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					10
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	944	2	2	9	Y	2					12
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-					12
09	1050	N	919	-0-	-131	-0-	919	2			Y	-0-					12
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	2	14	9	Y	13					25

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

05	3100	N	2315	-0-	-785	1780	2315	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2645	-0-	-355	1425	2645	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2211	-0-	-889	536	2211	2			Y	-0-					-0-
08	2754	N	2218	-0-	-536	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1664	-0-	-444	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	626	2	15	9	Y	14					17
06	720	N	538	-0-	-182	-0-	530	2	8	9	Y	7					24
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5					29
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	707	2	23	9	Y	21	37	1			13
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	Y	7					20
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1157	2	9	9	Y	8					28

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1337	2	14	9	Y	13					19
06	1380	N	1163	-0-	-217	-0-	1157	2	6	9	Y	5					24
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	2	4	9	Y	4					28
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1314	2	11	9	Y	10	32	1			6
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2071	2	9	9	Y	8					14
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	2	3	9	Y	3					17

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

05	3100	N	2374	-0-	-726	1334	2374	2			Y	-0-					3
06	3000	N	2148	-0-	-852	482	2148	2			Y	-0-					3
07	2139	N	1357	-0-	-782	-0-	1357	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
*10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					10
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					10
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					10
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					10
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					10
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9893	X	4794	-0-	-5099	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4223	-0-	-577	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4577	-0-	-223	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	4498	-0-	-1795	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26849	X	13665	-0-	-13184	-0-	13665	2			Y	-0-					-0-
06	15240	X	13160	-0-	-2080	-0-	13160	2			Y	-0-					-0-
07	15748	X	12160	-0-	-3588	-0-	12160	2			Y	-0-					-0-
08	15748	X	12194	-0-	-3554	-0-	12194	2			Y	-0-					-0-
09	13230	X	10982	-0-	-2248	-0-	10982	2			Y	-0-					-0-
*10	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8391	X	4366	-0-	-4025	-0-	4366	2			N	-0-					95
06	4860	X	3788	-0-	-1072	-0-	3788	2			N	-0-					95
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4982	2	8	9	N	7					102
08	4402	X	3675	-0-	-727	-0-	3675	2			N	-0-					102
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					102
10	4681	X	4544	-0-	-137	-0-	4544	2			N	-0-					102

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8558	X	4095	-0-	-4463	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3973	-0-	-367	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9546	X	4785	-0-	-4761	-0-	4762	2	23	9	N	21					145
06	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	4527	2	26	9	N	24					169
07	4805	X	4619	-0-	-186	-0-	4611	2	8	9	N	7					176
08	4805	X	3462	-0-	-1343	-0-	3459	2	3	9	N	3	154	1			25
09	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2			N	-0-					25
10	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	4300	2	3	9	N	3					28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5822	X	2025	-0-	-3797	-0-	1891	2	134	9	Y	122	209	1			17
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-	17	1			-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2259	-0-	-1368	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

05	5846	X	2850	-0-	-2996	-0-	2824	2	26	9	Y	24					49
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3233	2	96	9	Y	87	66	1			70
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					70
08	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	2711	2	4	9	Y	4	51	1			23
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2928	2	54	9	Y	49					72
10	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			Y	-0-					72

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

05	2232	N	1637	-0-	-595	-0-	1620	2	17	9	N	15					174
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2199	2	20	9	N	18	167	1			25
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					25
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2268	2	8	9	N	7					32
09	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	2151	2	11	9	N	10					42
10	2511	N	1969	-0-	-542	-0-	1960	2	9	9	N	8					50

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

05	16443	X	12412	-0-	-4031	-0-	12412	2			Y	-0-					-0-
06	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			Y	-0-					-0-
07	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			Y	-0-					-0-
08	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			Y	-0-					-0-
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			Y	-0-					-0-
10	9920	X	8277	-0-	-1643	-0-	8277	2			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

05	11308	X	5171	-0-	-6137	-0-	5165	2	6	9	Y	5					24
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			Y	-0-					24
07	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			Y	-0-					24
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4948	2	23	9	Y	21					45
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			Y	-0-					45
*10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					45

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

05	2841	N	1406	-0-	-1435	-0-	77	1	1329	2	Y	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	74	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	72	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	547	-0-	-773	-0-	28	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	147	-0-	-1062	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					37
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					37
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					37
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					37
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					37
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3					40

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5450	X	2631	-0-	-2819	-0-	2631	2			Y	-0-					28
06	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	2767	2			Y	-0-	28	1			-0-
07	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2723	-0-	-97	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
*10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6207	X	3053	-0-	-3154	-0-	3053	2			Y	-0-					6
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	Y	2					8
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					8
08	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	2250	2			Y	-0-					8
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					8
*10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					8

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3523	-0-	-1437	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	2757	-0-	-2343	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	2887	-0-	-2383	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	3442	-0-	-1828	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	3177	-0-	-1923	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	997	-0-	-330	-0-	990	2	7	9	Y	6					16
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					16
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					16
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			Y	-0-					16
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	520	2	11	9	Y	10					26
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7	9	Y	6					32

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13255	X	6709	-0-	-6546	-0-	6709	2			Y	-0-					6
06	7950	X	6315	-0-	-1635	-0-	6314	2	1	9	Y	1					7
07	7657	X	6621	-0-	-1036	-0-	6621	2			Y	-0-					7
08	7068	X	4617	-0-	-2451	-0-	4613	2	4	9	Y	4					11
09	6540	X	5746	-0-	-794	-0-	5742	2	4	9	Y	4					15
*10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					82
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					82
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					82
08	837	N	664	-0-	-173	-0-	656	2	8	9	N	7					89
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					89
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					89

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

05	9238	X	4477	-0-	-4761	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4792	-0-	-308	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4634	-0-	-636	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4955	2	75	9	Y	68					68
09	4800	X	4713	-0-	-87	-0-	4648	2	65	9	Y	59	87	1			40
10	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	4355	2	94	9	Y	85	107	1			18

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

05	9056	X	4557	-0-	-4499	-0-	4557	2			Y	-0-					6
06	4830	X	4590	-0-	-240	-0-	4588	2	2	9	Y	2					8
07	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	4503	2			Y	-0-					8
08	4743	X	3526	-0-	-1217	-0-	3520	2	6	9	Y	5					13
09	4590	X	4568	-0-	-22	-0-	4564	2	4	9	Y	4					17
*10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					17

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

05	12121	X	6104	-0-	-6017	-0-	6104	2			N	-0-					95
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					95
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					95
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					95
09	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6934	2	29	9	N	26					121
*10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					121

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

05	7269	X	3654	-0-	-3615	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3643	-0-	-377	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11414	X	5601	-0-	-5813	-0-	5601	2			Y	-0-					71
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					71
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6028	2	4	9	Y	4					75
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6007	2	6	9	Y	5					80
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5660	2	4	9	Y	4					84
*10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5893	2	13	9	Y	12					96

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8114	X	4059	-0-	-4055	-0-	4059	2			Y	-0-					8
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3806	2	2	9	Y	2					10
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					10
08	3658	X	2014	-0-	-1644	-0-	2010	2	4	9	Y	4					14
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2695	2	31	9	Y	28					42
*10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3593	2	1	9	Y	1					43

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8967	X	4478	-0-	-4489	-0-	4478	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4447	-0-	-173	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3979	-0-	-521	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4925	X	2447	-0-	-2478	-0-	2447	2			Y	-0-					6
06	2580	X	2424	-0-	-156	-0-	2422	2	2	9	Y	2					8
07	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	2381	2			Y	-0-					8
08	2604	X	1706	-0-	-898	-0-	1700	2	6	9	Y	5					13
09	2490	X	1944	-0-	-546	-0-	1941	2	3	9	Y	3					16
*10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					16

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12043	X	5475	-0-	-6568	-0-	5475	2			N	-0-					141
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					141
07	7006	X	6601	-0-	-405	-0-	6601	2			N	-0-					141
08	6789	X	3899	-0-	-2890	-0-	3899	2			N	-0-					141
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6908	2	31	9	N	28					169
*10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					169

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22561	X	11034	-0-	-11527	-0-	11034	2			Y	-0-					-0-
06	12210	X	11184	-0-	-1026	-0-	11184	2			Y	-0-					-0-
07	12617	X	11273	-0-	-1344	-0-	11273	2			Y	-0-					-0-
08	11935	X	11789	-0-	-146	-0-	11789	2			Y	-0-					-0-
09	11520	X	10743	-0-	-777	-0-	10743	2			Y	-0-					-0-
10	11563	X	10114	-0-	-1449	-0-	10114	2			Y	-0-					-0-

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					110
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					110
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	370	2	11	9	N	10					120
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					120
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					120
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	2			N	-0-					120

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9035	X	4779	-0-	-4256	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			Y	-0-					-0-
07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4690	-0-	-766	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

05	3100	N	1634	-0-	-1466	477	1634	2			Y	-0-					-0-
06	2396	N	1919	-0-	-477	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					23
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	N	5					28
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					28
08	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					28
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					28
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					28

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
06	6810	X	2587	-0-	-4223	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
07	7037	X	2478	-0-	-4559	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
08	7037	X	3394	-0-	-3643	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
09	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5870	-0-	-640	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

05	13633	X	6815	-0-	-6818	-0-	6802	2	13	9	N	12					57
06	7500	X	6325	-0-	-1175	-0-	6325	2			N	-0-					57
07	7037	X	6284	-0-	-753	-0-	6270	2	14	9	N	13					70
08	7037	X	4495	-0-	-2542	-0-	4481	2	14	9	N	13	44	1			39
09	6810	X	6069	-0-	-741	-0-	6069	2			N	-0-					39
10	6727	X	5729	-0-	-998	-0-	5729	2			N	-0-					39

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

05	5363	X	4157	-0-	-1206	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	3741	-0-	-1449	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	3964	-0-	-1399	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5354	-0-	-9	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
*10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

05	14785	X	7100	-0-	-7685	-0-	390	1	6710	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	521	-0-	-5929	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	467	1	7958	2	Y	-0-					-0-
08	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	437	1	7592	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6398	-0-	-52	-0-	330	1	6068	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	6377	-0-	-2055	-0-	345	1	6032	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12855	X	6461	-0-	-6394	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			Y	-0-					-0-
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			Y	-0-					-0-
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
10	6448	X	6026	-0-	-422	-0-	6026	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

05	4340	X	3555	-0-	-785	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4314	-0-	-119	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

05	1502	N	535	-0-	-967	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	622	-0-	-278	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	521	-0-	-471	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

05	1736	X	1261	-0-	-475	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1211	-0-	-469	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	496	-0-	-806	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

05	13014	X	6347	-0-	-6667	-0-	6347	2			Y	-0-					-0-
06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			Y	-0-					-0-
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7869	2	116	9	Y	105	94	1			11
08	7316	X	7295	-0-	-21	-0-	7116	2	179	9	Y	163	131	1			43
09	8040	X	6521	-0-	-1519	-0-	6361	2	160	9	Y	145	139	1			49
10	8184	X	6224	-0-	-1960	-0-	6037	2	187	9	Y	170	158	1			61

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
JARAL WELL #: 2 RRCID -> 177230 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9992 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
10	14B2	EXT	3991	-0-	3991	3991	3991	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
10	14B2	EXT	2464	-0-	2464	2464	90	1	2374	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	14B2	EXT	3411	-0-	3411	3411	80	1	3283	2	Y	44	39	1	30	7	5
							48	9									
*10	13963	X	10552	-0-	-3411	-0-	383	1	10126	2	Y	39	38	1			6
							43	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	340	1	2226	2	N	36	37	1			-0-
							40	9									
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	327	1	2187	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	328	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	251	1	2268	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2520	N	2294	-0-	-226	-0-	244	1	2041	2	N	8					8
							9	9									
*10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	251	1	1971	2	N	7					15
							8	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	63	1	413	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	59	1	394	2	N	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	51	1	336	2	N	-0-					-0-
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	34	1	304	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	32	1	267	2	N	1					1
							1	9									
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	1					2
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	174	1	2419	2	N	-0-					50
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	163	1	2035	2	N	-0-					50
07	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	164	1	2116	2	N	-0-					50
08	2604	N	1987	-0-	-617	-0-	148	1	1839	2	N	-0-					50
*09	2190	N	1684	-0-	-506	-0-	1684	2			N	-0-	50	7			-0-
*10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
10	14B2 EXT		3695	-0-	3695	3695	134	1	3561	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
10	14B2 EXT		170	-0-	170	170	6	1	164	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	229	1	3194	2	N	-0-					118
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	227	1	2840	2	N	-0-					118
07	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	234	1	3027	2	N	-0-					118
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	255	1	3164	2	N	-0-					118
*09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-	118	7			-0-
*10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	147	1	942	2	N	13	13	1			1
							14	9									
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	139	1	885	2	N	-0-					1
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	147	1	888	2	N	-0-					1
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	138	1	888	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	132	1	820	2	N	-0-					1
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	140	1	799	2	N	-0-					1

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1085	-0-	-235	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1965	2	29	9	Y	26	30	1			7
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1445	2	10	9	Y	9	11	1			5
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1898	2	18	9	Y	16	10	1			11
08	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1740	2	6	9	Y	5	10	1			6
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	Y	7	5	1			8
*10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2303	2	17	9	Y	15	5	1			18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1734	2	45	9	Y	41	54	1			11
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1797	2	20	9	Y	18	20	1			9
07	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1547	2	26	9	Y	24	16	1			17
08	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1544	2	9	9	Y	8	16	1			9
09	1830	N	1136	-0-	-694	-0-	1127	2	9	9	Y	8	8	1			9
10	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1479	2	11	9	Y	10	7	1			12

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

05	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1481	2	33	9	Y	30	40	1			9
06	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	1329	2	13	9	Y	12	15	1			6
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1717	2	25	9	Y	23	13	1			16
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2155	2	11	9	Y	10	14	1			12
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2083	2	14	9	Y	13	10	1			15
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	Y	15	12	1			18

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	450	-0-	-232	-0-	16	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	374	-0-	-432	-0-	10	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	Y	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	284	-0-	-243	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	189	-0-	-431	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	130	-0-	-410	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	72	-0-	-207	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	28	-0-	-152	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	39	1	912	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	27	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	736	-0-	-225	-0-	20	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	784	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	43	1	735	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	32	1	757	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	710	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	15	1	408	2	Y	5	9	1			7
							6	9									
08	806	N	390	-0-	-416	-0-	11	1	375	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
09	750	N	623	-0-	-127	-0-	18	1	602	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	6					12
							7	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	96	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	74	1	2053	2	Y	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	76	1	2036	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	52	1	1829	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1799	-0-	-331	-0-	53	1	1746	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	101	1	1742	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 9862

05	589	N	540	-0-	-49	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	11	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

05	465	N	74	-0-	-391	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	128	-0-	-232	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	472	-0-	-278	-0-	14	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7016	-0-	-1044	-0-	284	1	6732	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	6293	-0-	-1177	-0-	218	1	6075	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6450	-0-	-866	-0-	231	1	6219	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5797	-0-	-1209	-0-	161	1	5636	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	5921	-0-	-859	-0-	177	1	5744	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	5704	-0-	-1302	-0-	312	1	5392	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	43	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	34	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	807	-0-	-247	-0-	22	1	785	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	27	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	933	-0-	-152	-0-	51	1	882	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	608	-0-	-508	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9776 - 9796

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	Y	-0-					-0-
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	97	1	2623	2	Y	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	88	1	3076	2	Y	-0-					-0-
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	99	1	3238	2	Y	-0-					-0-
*10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	184	1	3168	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	43	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	35	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	33	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	786	-0-	-299	-0-	22	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	27	1	883	2	Y	-0-					-0-
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	41	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	33	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	38	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	23	1	821	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	844	-0-	-116	-0-	25	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	950	-0-	-104	-0-	52	1	898	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	475	-0-	-424	-0-	13	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 14 RRCID -> 139214 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 10145

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	198	-0-	-192	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874

05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	27	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	21	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	455	-0-	-537	-0-	13	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	784	2	Y	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

05	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	58	1	1377	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	38	1	1060	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	976	-0-	-450	-0-	27	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	32	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	59	1	1021	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 9990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	405	-0-	405	590	405	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	465	-0-	465	1055	465	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	909	-0-	909	1964	909	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

05	9734 X	5483	-0-	-4251	-0-	360	1	5038	2	Y	77	121	1			21
						85	9									
06	9420 X	6255	-0-	-3165	-0-	360	1	5851	2	Y	40	40	1			21
						44	9									
07	9114 X	7797	-0-	-1317	-0-	360	1	7357	2	Y	73	43	1			51
						80	9									
08	8680 X	8027	-0-	-653	-0-	360	1	7638	2	Y	26	48	1			29
						29	9									
09	7530 X	5773	-0-	-1757	-0-	360	1	5385	2	Y	25	25	1			29
						28	9									
10	7812 X	4353	-0-	-3459	-0-	360	1	3967	2	Y	24	25	1			28
						26	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

05	2294 N	1621	-0-	-673	-0-	1588	2	33	9	Y	30	28	1			44
06	2160 N	1914	-0-	-246	-0-	1904	2	10	9	Y	9					53
07	1984 N	1764	-0-	-220	-0-	1757	2	7	9	Y	6	42	1			17
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1689	2	9	9	Y	8					25
09	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	1720	2	11	9	Y	10					35
10	1984 X	1414	-0-	-570	-0-	1407	2	7	9	Y	6	27	1			14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	862	-0-	-938	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1507	-0-	-601	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2084	-0-	-1140	-0-	2022	2	62	9	Y	56	78	1			15
06	3120	X	1547	-0-	-1573	-0-	1526	2	21	9	Y	19	24	1			10
07	2883	X	2293	-0-	-590	-0-	2249	2	44	9	Y	40	22	1			28
08	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	2254	2	14	9	Y	13	27	1			14
09	2280	X	1993	-0-	-287	-0-	1975	2	18	9	Y	16	12	1			18
*10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2444	2	28	9	Y	25	13	1			30

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	653	-0-	-556	-0-	641	2	12	9	Y	11	16	1			3
06	780	N	370	-0-	-410	-0-	367	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	765	2	10	9	Y	9	5	1			6
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	Y	3	6	1			3
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1093	2	7	9	Y	6	2	1			7
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	Y	10	5	1			12

KILLAM & HURD "1690" WELL #: 3 RRCID -> 164125 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8714 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	2426	-0-	-2906	-0-	2383	2	43	9	Y	39	69	1			58
06	4950	X	4223	-0-	-727	-0-	4203	2	20	9	Y	18					76
07	4929	X	3668	-0-	-1261	-0-	3653	2	15	9	Y	14	51	1			39
08	4929	X	4385	-0-	-544	-0-	4364	2	21	9	Y	19					58
09	4770	X	4066	-0-	-704	-0-	4041	2	25	9	Y	23					81
10	4371	X	2456	-0-	-1915	-0-	2446	2	10	9	Y	9	69	1			21

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10682 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2549	-0-	-1233	-0-	2510	2	39	9	Y	35	50	1			9
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4018	2	28	9	Y	25	21	1			13
07	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	3457	2	34	9	Y	31	22	1			22
08	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	3202	2	11	9	Y	10	21	1			11
09	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	3320	2	15	9	Y	14	9	1			16
10	4185	X	2746	-0-	-1439	-0-	2725	2	21	9	Y	19	12	1			23

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3238	-0-	-978	-0-	3163	2	75	9	Y	68	91	1			18
06	3750	X	3110	-0-	-640	-0-	3078	2	32	9	Y	29	32	1			15
07	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	3787	2	58	9	Y	53	31	1			37
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3873	2	20	9	Y	18	35	1			20
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3315	2	23	9	Y	21	17	1			24
10	3844	X	3834	-0-	-10	-0-	3806	2	28	9	Y	25	19	1			30

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1599	-0-	-416	-0-	1599	2			Y	-0-					90
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					90
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					90
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					90
09	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	1312	2			Y	-0-					90
10	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			Y	-0-					90

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	139	-0-	-574	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	N	52	-0-	-599	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	24	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	17	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	19	1	500	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	13	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	12	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	95	1	2239	2	Y	50	66	1			32
							55	9									
06	2640	X	1926	-0-	-714	-0-	66	1	1836	2	Y	22	24	1			30
							24	9									
07	2542	X	1752	-0-	-790	-0-	62	1	1669	2	Y	19	21	1			28
							21	9									
08	2387	X	1575	-0-	-812	-0-	43	1	1513	2	Y	17	21	1			24
							19	9									
09	2310	X	1940	-0-	-370	-0-	57	1	1870	2	Y	12	14	1			22
							13	9									
*10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	108	1	1859	2	Y	16					38
							18	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5259	-0-	-972	-0-	207	1	4907	2	Y	132	186	1			86
							145	9									
06	6030	X	5485	-0-	-545	-0-	187	1	5212	2	Y	78	57	1			107
							86	9									
07	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	211	1	5651	2	Y	76	71	1			112
							84	9									
08	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	149	1	5214	2	Y	67	72	1			107
							74	9									
09	5490	X	3908	-0-	-1582	-0-	115	1	3763	2	Y	27	75	1			59
							30	9									
10	5952	X	5252	-0-	-700	-0-	283	1	4915	2	Y	49					108
							54	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	6					6
							7	9									
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	63	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	625	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	Y	12					18
							13	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	92	1	2182	2	Y	27	35	1			18
							30	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	68	1	1886	2	Y	13	13	1			18
							14	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	68	1	1817	2	Y	11	13	1			16
							12	9									
08	2294	N	1446	-0-	-848	-0-	40	1	1397	2	Y	8	13	1			11
							9	9									
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	63	1	2068	2	Y	7	5	1			13
							8	9									
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	111	1	1908	2	Y	9					22
							10	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	79	1	1861	2	Y	25	29	1			16
							28	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	62	1	1711	2	Y	13	11	1			18
							14	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	51	1	1377	2	Y	8	12	1			14
							9	9									
08	1953	N	772	-0-	-1181	-0-	21	1	745	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	58	1	1907	2	Y	7	1	1			13
							8	9									
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	105	1	1814	2	Y	8					21
							9	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	49	-0-	-416	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	104	1	2471	2	Y	17	23	1			11
							19	9									
06	2760	X	2333	-0-	-427	-0-	81	1	2243	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	93	1	2515	2	Y	9	8	1			13
							10	9									
08	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	68	1	2370	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
09	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	67	1	2187	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
10	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	119	1	2049	2	Y	7					14
							8	9									

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					57
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					57
07	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					57
08	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					57
09	2670	N	2044	-0-	-626	-0-	2044	2			N	-0-					57
10	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	990	-0-	-715	-0-	40	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1026	-0-	-294	-0-	36	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	30	1	803	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	686	-0-	-306	-0-	19	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	756	-0-	-264	-0-	22	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3312	-0-	-1214	-0-	3312	2			N	-0-					134
06	4740	X	4672	-0-	-68	-0-	4672	2			N	-0-					134
07	4898	X	4304	-0-	-594	-0-	4304	2			N	-0-					134
08	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	4633	2	6	9	N	5					139
09	4680	X	4463	-0-	-217	-0-	4463	2			N	-0-					139
10	4836	X	4297	-0-	-539	-0-	4297	2			N	-0-					139

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	2	N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	14	1	390	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-					-0-
08	527	N	260	-0-	-267	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1634	-0-	-1466	-0-	1559	2	75	9	Y	68	90	1			18
06	3000	X	1060	-0-	-1940	-0-	1038	2	22	9	Y	20	28	1			10
07	2325	X	1440	-0-	-885	-0-	1396	2	44	9	Y	40	22	1			28
08	1953	X	1394	-0-	-559	-0-	1380	2	14	9	Y	13	27	1			14
09	1590	X	1196	-0-	-394	-0-	1178	2	18	9	Y	16	12	1			18
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1339	2	37	9	Y	34	12	1			40

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	707	-0-	-595	-0-	659	2	48	9	Y	44	67	1			65
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1183	2	21	9	Y	19					84
07	1240	N	927	-0-	-313	-0-	914	2	13	9	Y	12	63	1			33
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1028	2	19	9	Y	17					50
09	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1130	2	26	9	Y	24					74
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	Y	13	56	1			31

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2408	-0-	-1808	-0-	2404	2	4	9	Y	4					13
06	4080	X	1934	-0-	-2146	-0-	1931	2	3	9	Y	3					16
07	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2888	2	13	9	Y	12	17	1			11
08	3317	X	2368	-0-	-949	-0-	2362	2	6	9	Y	5					16
09	2790	X	1781	-0-	-1009	-0-	1777	2	4	9	Y	4	16	1			4
10	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	2312	2	8	9	Y	7					11

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	988	-0-	-314	-0-	971	2	17	9	Y	15	14	1			22
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1117	2	4	9	Y	4					26
07	1271	N	990	-0-	-281	-0-	987	2	3	9	Y	3	21	1			8
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	967	2	4	9	Y	4					12
09	1110	N	924	-0-	-186	-0-	918	2	6	9	Y	5					17
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	883	2	7	9	Y	6	9	1			14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2061	-0-	-1442	-0-	2015	2	46	9	Y	42	67	1			11
06	4050	X	2816	-0-	-1234	-0-	2787	2	29	9	Y	26	24	1			13
07	4185	X	3352	-0-	-833	-0-	3302	2	50	9	Y	45	27	1			31
08	4185	X	2891	-0-	-1294	-0-	2877	2	14	9	Y	13	30	1			14
09	2910	X	1514	-0-	-1396	-0-	1503	2	11	9	Y	10	13	1			11
10	3348	X	2005	-0-	-1343	-0-	1973	2	32	9	Y	29	6	1			34

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1418	-0-	-1062	-0-	1401	2	17	9	Y	15					41
06	1980	X	1825	-0-	-155	-0-	1806	2	19	9	Y	17					58
07	2015	X	1631	-0-	-384	-0-	1590	2	41	9	Y	37	62	1			33
08	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	1988	2	25	9	Y	23					56
09	1830	X	1325	-0-	-505	-0-	1307	2	18	9	Y	16	55	1			17
10	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	1792	2	23	9	Y	21					38

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	596	-0-	-2070	-0-	560	2	36	9	Y	33	44	1			9
06	2580	X	604	-0-	-1976	-0-	587	2	17	9	Y	15	17	1			7
07	1581	X	849	-0-	-732	-0-	815	2	34	9	Y	31	16	1			22
08	930	X	589	-0-	-341	-0-	581	2	8	9	Y	7	21	1			8
09	630	X	572	-0-	-58	-0-	562	2	10	9	Y	9	7	1			10
*10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1272	2	18	9	Y	16	7	1			19

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2089	-0-	-2065	-0-	360	1	1571	2	Y	144	214	1			39
							158	9									
06	4020	X	2967	-0-	-1053	-0-	360	1	2494	2	Y	103	89	1			53
							113	9									
07	4154	X	3293	-0-	-861	-0-	360	1	2754	2	Y	163	103	1			113
							179	9									
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	360	1	3258	2	Y	65	106	1			72
							72	9									
09	2970	X	2500	-0-	-470	-0-	360	1	2077	2	Y	57	62	1			67
							63	9									
10	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	360	1	2325	2	Y	62	56	1			73
							68	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	1496	2	12	9	Y	11					30
06	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	1511	2	10	9	Y	9					39
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1641	2	29	9	Y	26	42	1			23
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1721	2	15	9	Y	14					37
09	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1231	2	11	9	Y	10	36	1			11
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	Y	7					18

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	9789	-0-	-4471	-0-	9637	2	152	9	Y	138	154	1			103
06	13800	X	13688	-0-	-112	-0-	13526	2	162	9	Y	147	153	1			97
07	14260	X	12805	-0-	-1455	-0-	12653	2	152	9	Y	138					235
08	13361	X	11013	-0-	-2348	-0-	10882	2	131	9	Y	119	152	1			202
09	13680	X	12485	-0-	-1195	-0-	12373	2	112	9	Y	102	150	1			154
10	14136	X	12438	-0-	-1698	-0-	12306	2	132	9	Y	120	112	1			162

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2524	-0-	-390	-0-	399	1	2125	2	N	-0-					102
06	2820	X	1090	-0-	-1730	-0-	172	1	918	2	N	-0-					102
07	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	412	1	2409	2	N	30					132
							33	9									
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	401	1	2378	2	N	-0-					132
09	2490	X	2328	-0-	-162	-0-	366	1	1962	2	N	-0-					132
10	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	379	1	1880	2	N	-0-					132

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					7
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					8
07	93	X	76	-0-	-17	-0-	70	2	6	9	N	5					13
08	93	X	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					13
09	120	X	26	-0-	-94	-0-	23	2	3	9	N	3					16
10	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					16

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3230	-0-	-676	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2490	-0-	-1290	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
*10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24994	X	12402	-0-	-12592	-0-	12402	2			Y	-0-					-0-
06	13530	X	11578	-0-	-1952	-0-	11578	2			Y	-0-					-0-
07	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14232	2			Y	-0-					-0-
08	13981	X	13331	-0-	-650	-0-	13288	2	43	9	Y	39	28	1			11
09	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13806	2	11	9	Y	10					21
10	13671	X	13213	-0-	-458	-0-	13213	2			Y	-0-					21

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6934	X	3576	-0-	-3358	-0-	3521	2	55	9	Y	50					100
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3428	2	22	9	Y	20	95	1			25
07	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	3426	2			Y	-0-					25
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3679	2	42	9	Y	38	52	1			11
09	3390	X	3363	-0-	-27	-0-	3352	2	11	9	Y	10					21
10	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3260	2			Y	-0-					21

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7492	X	3671	-0-	-3821	-0-	3579	2	92	9	Y	84					121
06	3660	X	3575	-0-	-85	-0-	3575	2			Y	-0-					121
07	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			Y	-0-	120	1			1
08	3782	X	3328	-0-	-454	-0-	3328	2			Y	-0-					1
09	3660	X	3655	-0-	-5	-0-	3655	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2293	N	1124	-0-	-1169	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3699	-0-	-501	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3644	-0-	-696	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3770	-0-	-570	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3762	-0-	-378	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5883	2	35	9	Y	32					32
07	6076	X	5815	-0-	-261	-0-	5801	2	14	9	Y	13	32	1			13
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			Y	-0-					13
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6316	2	98	9	Y	89	75	1			27
*10	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6365	2	54	9	Y	49					76

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	917	-0-	-509	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	811	-0-	-569	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	789	-0-	-606	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	891	-0-	-579	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	482	-0-	-944	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	712	-0-	-188	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2513	N	1739	-0-	-774	-0-	1728	2	11	9	Y	10					60
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					60
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					60
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					60
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					60
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					60

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	285	-0-	-290	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	292	2	29	9	Y	26	19	1			7
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	Y	7					14
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			Y	-0-					14

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
*10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1637	-0-	-1463	182	1637	2			Y	-0-					5
06	2460	N	2052	-0-	-408	-0-	2052	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1540	-0-	-500	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1453	-0-	-593	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7397	X	3658	-0-	-3739	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	3645	-0-	-1005	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3518	-0-	-357	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3534	-0-	-341	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2729	-0-	-1021	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	2635	-0-	-1054	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2653	-0-	-447	145	146	1	2507	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1316	-0-	-934	-0-	71	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	100	1	1697	2	Y	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	148	1	2573	2	Y	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	134	1	2459	2	Y	-0-					-0-
*10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	137	1	2392	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4059	-0-	-831	-0-	4019	2	40	9	Y	36					36
07	5053	X	2629	-0-	-2424	-0-	2618	2	11	9	Y	10	36	1			10
08	5053	X	3562	-0-	-1491	-0-	3562	2			Y	-0-					10
09	4050	X	3489	-0-	-561	-0-	3401	2	88	9	Y	80	65	1			25
10	4185	X	2624	-0-	-1561	-0-	2588	2	36	9	Y	33					58

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	1521	-0-	-849	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1748	-0-	-546	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
*10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	841	-0-	-239	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120		10814	-0-	-5306 B	-8636	10793	3	21	9	Y	19					66
06	15600		10829	-0-	-4771 B	-13407	10624	3	205	9	Y	186	66	1			186
07	12964		10689	-0-	-2275 B	-15682	10638	3	51	9	Y	46	89	1			143
08	13163		8107	-0-	-5056 B	-20738	8019	3	88	9	Y	80	96	1			127
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-18551		CANCELLED UNDERAGE ->		-2187										
09	10830	#	9216	-0-	-1614 B	-20165	9176	3	40	9	Y	36	42	1			121
10	11191	#	8293	-0-	-2898 B	-23063	8232	3	61	9	Y	55	83	1			93

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14648		14295	-0-	-353 B	2716	14253	3	42	9	Y	38					113
06	14175		15653	-0-	1478 B	4194	15218	3	435	9	Y	395	133	1			375
07	11775		16169	-0-	4394 B	8588	16056	3	113	9	Y	103	185	1			293
08	11956		10911	-0-	-1045 B	7543	10735	3	176	9	Y	160	197	1			256
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			7543														
09	14100		11914	-0-	-2186 B	5357	11838	3	76	9	Y	69	84	1			241
10	14510		11689	-0-	-2821 B	2536	11562	3	127	9	Y	115	170	1			186

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733 #	11483	-0-	-2250 B	-2250	11460	3	23	9	Y	21					78
06	13290 #	10238	-0-	-3052 B	-5302	10040	3	198	9	Y	180	66	1			192
07	11300	9738	-0-	-1562 B	-6864	9691	3	47	9	Y	43	89	1			146
08	11473	6924	-0-	-4549 B	-11413	6846	3	78	9	Y	71	92	1			125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11413																
09	12150 #	8486	-0-	-3664 B	-15077	8447	3	39	9	Y	35	40	1			120
10	11182	8732	-0-	-2450 B	-17527	8674	3	58	9	Y	53	80	1			93

BAFFIN BAY (FRIO LOWER) 04951 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 182345 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12338 - 13612

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (13,700) 04951 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 107472 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13716 - 13764

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY, SOUTHWEST 04957 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 61 RRCID -> 201289 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12228 - 12416

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

05	186	N	173	-0-	-13	-0-	3	1	170	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	3	1	150	2	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	2	1	159	2	N	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	493	-0-	-158	-0-	14	1	175	2	Y	276	167	1			214
							304	9									
06	630	#	462	-0-	-168	-0-	4	1	180	2	Y	253	310	1			157
							278	9									
07	620	#	455	-0-	-165	-0-	3	1	142	2	Y	282	331	1			108
							310	9									
08	992	#	496	-0-	-496	-0-	15	1	192	2	Y	263	161	1			210
							289	9									
09	480	#	446	-0-	-34	-0-	5	1	125	2	Y	287	326	1			171
							316	9									
10	496	#	474	-0-	-22	-0-	7	1	155	2	Y	284	323	1			132
							312	9									

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

05	2945	#	1928	-0-	-1017	-0-	22	1	1906	2	N	-0-					3
06	2850	#	1932	-0-	-918	-0-	37	1	1895	2	N	-0-					3
07	2821	#	1530	-0-	-1291	-0-	35	1	1495	2	N	-0-					3
08	2139	#	1823	-0-	-316	-0-	59	1	1764	2	N	-0-					3
09	1920	#	1186	-0-	-734	-0-	41	1	1145	2	N	-0-					3
10	1984	#	1485	-0-	-499	-0-	66	1	1419	2	N	-0-					3

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	18	1	966	2	N	33	158	1						116
							36	9												
06	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	36	1	948	2	N	38								154
							42	9												
07	1333	N	969	-0-	-364	-0-	32	1	903	2	N	31								185
							34	9												
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	20	1	1063	2	N	19								204
							21	9												
09	1020	N	883	-0-	-137	-0-	13	1	805	2	N	59	153	1						110
							65	9												
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	26	1	976	2	N	37								147
							41	9												

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

05	403	N	246	-0-	-157	-0-	11	1	211	2	N	22	13	1						17
							24	9												
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	60	51	1						26
							66	9												
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	4	1	162	2	N	15	31	1						10
							17	9												
08	589	N	243	-0-	-346	-0-	11	1	200	2	N	29	17	1						22
							32	9												
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	5	1	130	2	N	21	28	1						15
							23	9												
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	16	22	1						9
							18	9												

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	124	1	2661	3	Y	8	10	1						10
							9	9												
06	3000	N	3284	-0-	284	284	120	1	3152	3	Y	11	7	1						14
							12	9												
07	3100	N	3233	-0-	133	417	124	1	3085	3	Y	22	24	1						12
							24	9												
08	3100	N	3213	-0-	113	530	124	1	3064	3	Y	23	23	1						12
							25	9												
09	3332	X	2802	-0-	-530	-0-	120	1	2657	3	Y	23	28	1	1	8				6
							25	9												
10	3379	X	2351	-0-	-1028	-0-	124	1	2220	3	Y	6	4	1						8
							7	9												

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	124	1	3227	3	Y	15	18	1						13
							17	9												
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	120	1	2341	3	Y	4	2	1						15
							4	9												
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	124	1	4103	3	Y	23	26	1						12
							25	9												
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	124	1	4739	3	Y	28	28	1						12
							31	9												
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	120	1	4476	3	Y	29	36	1	1	8				4
							32	9												
*10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	124	1	4686	3	Y	30	20	1						14
							33	9												

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	124	1	2897	3	Y	13					28
							14	9									
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	120	1	3186	3	Y	12					40
							13	9									
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	124	1	4324	3	Y	28	67	1			1
							31	9									
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	124	1	3516	3	Y	18					19
							20	9									
09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	3	Y	4	10	1			13
							4	9									
10	4061	X	2411	-0-	-1650	-0-	124	1	2281	3	Y	5					18
							6	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	444	3	Y	-0-					26
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	120	1	534	3	Y	3					29
							3	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	124	1	530	3	Y	-0-					29
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	124	1	499	3	Y	-0-					29
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	120	1	517	3	Y	11	32	1			8
							12	9									
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	124	1	556	3	Y	2					10
							2	9									

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	124	1	1816	3	Y	22					27
							24	9									
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	120	1	2149	3	Y	18					45
							20	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	124	1	2109	3	Y	16	39	1			22
							18	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	124	1	2068	3	Y	14					36
							15	9									
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	120	1	1849	3	Y	17	46	1			7
							19	9									
10	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	124	1	1890	3	Y	14					21
							15	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	124	1	1449	3	Y	24					44
							26	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	120	1	1845	3	Y	7					51
							8	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	124	1	1874	3	Y	3	7	1			47
							3	9									
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	124	1	1610	3	Y	20					67
							22	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	120	1	1216	3	Y	14	36	1	1	8	44
							15	9									
10	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	124	1	1663	3	Y	10	1	8			53
							11	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	124	1	6878	3	Y	25	30	1			17
							28	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	14	1			27
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	124	1	533	3	Y	22	24	1			25
							24	9									
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	124	1	353	3	Y	18	17	1	1	8	25
							20	9									
09	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	120	1	1103	3	Y	3	3	1	1	8	24
							3	9									
10	1240	X	715	-0-	-525	-0-	124	1	576	3	Y	14	9	1	1	8	28
							15	9									

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	124	1	3367	3	Y	32					142
							35	9									
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	120	1	4432	3	Y	29	91	1			80
							32	9									
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	124	1	4339	3	Y	22					102
							24	9									
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	124	1	4236	3	Y	22	1	8			123
							24	9									
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	120	1	3759	3	Y	21	85	1	3	8	56
							23	9									
10	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	124	1	4355	3	Y	34	2	8			88
							37	9									

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	124	1	1793	3	Y	4	39	1			22
							4	9									
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	120	1	2121	3	Y	5					27
							6	9									
07	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	124	1	1467	3	Y	3	11	1			19
							3	9									
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	124	1	1078	3	Y	2					21
							2	9									
09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	120	1	743	3	Y	5					26
							6	9									
10	2325	X	1455	-0-	-870	-0-	124	1	1325	3	Y	5					31
							6	9									

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	124	1	3424	3	Y	29	73	1			74
							32	9									
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	120	1	4097	3	Y	27					101
							30	9									
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	124	1	4097	3	Y	27	72	1			56
							30	9									
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	124	1	3958	3	Y	31	1	8			86
							34	9									
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	120	1	3859	3	Y	21	3	8			104
							23	9									
*10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	124	1	4256	3	Y	26	65	1	2	8	63
							29	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1561	-0-	-640	-0-	124	1	1437	3	N	-0-					52
							1	9									
06	2130	X	1718	-0-	-412	-0-	120	1	1598	3	N	-0-					52
07	1953	X	1658	-0-	-295	-0-	124	1	1534	3	N	-0-	52	1			-0-
08	1953	X	1662	-0-	-291	-0-	124	1	1537	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1710	X	1424	-0-	-286	-0-	120	1	1302	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1767	X	1745	-0-	-22	-0-	124	1	1620	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2137	-0-	-684	-0-	124	1	1959	3	N	49					97
							54	9									
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	120	1	2640	3	N	45					142
							50	9									
07	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	124	1	2592	3	N	47					189
							52	9									
08	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	124	1	2536	3	N	36	170	1	2	8	53
							40	9									
09	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	120	1	2344	3	N	42	3	8			92
							46	9									
*10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	124	1	2885	3	N	49	2	8			139
							54	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	124	1	1739	3	Y	28					29
							31	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	120	1	2234	3	Y	26					55
							29	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	3	Y	24	58	1			21
							26	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	124	1	2183	3	Y	25					46
							28	9									
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	120	1	1937	3	Y	21	59	1			8
							23	9									
10	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	124	1	2198	3	Y	20					28
							22	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	124	1	1195	3	Y	21					58
							23	9									
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	120	1	1801	3	Y	24	77	1			5
							26	9									
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	124	1	1740	3	Y	25					30
							28	9									
08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	3	Y	33	1	8			62
							36	9									
09	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	120	1	1412	3	Y	24	80	1	2	8	4
							26	9									
10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	124	1	1614	3	Y	23	1	8			26
							25	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	124	1	2108	3	Y	31	37	1			10
							34	9									
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	120	1	2137	3	Y	30	18	1			22
							33	9									
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	124	1	2648	3	Y	29	32	1			19
							32	9									
08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	124	1	1697	3	Y	30	29	1	1	8	19
							33	9									
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	120	1	1536	3	Y	32	38	1	2	8	11
							35	9									
10	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	124	1	2450	3	Y	30	19	1	1	8	21
							33	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	124	1	3223	3	Y	32	39	1			6
							35	9									
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	120	1	3392	3	Y	36	21	1			21
							40	9									
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	124	1	3719	3	Y	37	41	1			17
							41	9									
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	124	1	3325	3	Y	35	34	1	1	8	17
							39	9									
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	120	1	3315	3	Y	31	36	1	3	8	9
							34	9									
10	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	124	1	3463	3	Y	33	20	1	2	8	20
							36	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	124	1	2261	3	Y	45	113	1			38
							50	9									
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	120	1	2522	3	Y	48					86
							53	9									
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	124	1	2476	3	Y	42	111	1			17
							46	9									
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	124	1	2457	3	Y	33	1	8			49
							36	9									
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	120	1	2412	3	Y	26	4	8			71
							29	9									
10	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	124	1	2466	3	Y	41	108	1	2	8	2
							45	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	124	1	7649	3	Y	146	175	1			25
							161	9									
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	120	1	7988	3	Y	171	102	1			94
							188	9									
07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	124	1	9313	3	Y	165	183	1			76
							182	9									
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	124	1	8725	3	Y	182	178	1	2	8	78
							200	9									
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	120	1	7671	3	Y	154	189	1	4	8	39
							169	9									
10	9610	X	8305	-0-	-1305	-0-	124	1	8030	3	Y	137	89	1	3	8	84
							151	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	X	1032	-0-		-0-	-0-	124	1	894	3	Y	13	47	1			4
								14	9									
06	1089	X	1089	-0-		-0-	-0-	120	1	935	3	Y	31					35
								34	9									
07	1413	X	1413	-0-		-0-	-0-	124	1	1269	3	Y	18	46	1			7
								20	9									
08	985	X	985	-0-		-0-	-0-	124	1	835	3	Y	24	1	8			30
								26	9									
09	819	X	819	-0-		-0-	-0-	120	1	678	3	Y	19	2	8			47
								21	9									
*10	1813	X	1813	-0-		-0-	-0-	124	1	1661	3	Y	25	2	8			70
								28	9									

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	124	1	1282	3	Y	9	48	1			6
								10	9									
06	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	120	1	1314	3	Y	21					27
								23	9									
07	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	124	1	1149	3	Y	15	36	1			6
								17	9									
08	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	124	1	1120	3	Y	15	1	8			20
								17	9									
09	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	120	1	962	3	Y	10	1	8			29
								11	9									
*10	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	124	1	1515	3	Y	10	1	8			38
								11	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	X	296	-0-		-0-	-0-	124	1	171	3	Y	1	45	1			46
								1	9									
06	210	X	210	-0-		-0-	-0-	120	1	88	3	Y	2					48
								2	9									
07	398	X	398	-0-		-0-	-0-	124	1	274	3	Y	-0-	30	1			18
08	476	X	476	-0-		-0-	-0-	124	1	351	3	Y	1					19
								1	9									
09	384	X	384	-0-		-0-	-0-	120	1	253	3	Y	10	1	8			28
								11	9									
*10	876	X	876	-0-		-0-	-0-	124	1	738	3	Y	13	1	8			40
								14	9									

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1604	X	1604	-0-		-0-	-0-	124	1	1434	3	Y	42	50	1			31
								46	9									
06	1586	X	1586	-0-		-0-	-0-	120	1	1436	3	Y	27	16	1			42
								30	9									
07	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	124	1	1751	3	Y	33	37	1			38
								36	9									
08	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	124	1	1540	3	Y	41	39	1	1	8	39
								45	9									
09	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	120	1	1551	3	Y	33	37	1	3	8	32
								36	9									
10	1922	N	1534	-0-		-388	-0-	124	1	1375	3	Y	32	20	1	2	8	42
								35	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	124	1	14002	3	N	99					224
							109	9									
06	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	120	1	13353	3	N	88	180	1			132
							97	9									
07	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	124	1	13564	3	N	93					225
							102	9									
08	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	124	1	13486	3	N	84	173	1	1	8	135
							92	9									
09	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	120	1	12288	3	N	88	4	8			219
							97	9									
10	14229	X	13631	-0-	-598	-0-	124	1	13411	3	N	87	182	1	2	8	122
							96	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	124	1	3081	3	Y	34	33	1			13
							37	9									
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	120	1	2987	3	Y	30	32	1			11
							33	9									
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	124	1	3125	3	Y	33	32	1			12
							36	9									
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	124	1	3011	3	Y	35	1	8			46
							39	9									
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	120	1	2991	3	Y	35	70	1	3	8	8
							39	9									
10	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	124	1	3066	3	Y	34	32	1	2	8	8
							37	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	124	1	6521	3	Y	44	43	1			30
							48	9									
06	6540	X	6304	-0-	-236	-0-	120	1	6151	3	Y	30	32	1			28
							33	9									
07	6758	X	6481	-0-	-277	-0-	124	1	6311	3	Y	42	40	1			30
							46	9									
08	6696	X	5995	-0-	-701	-0-	124	1	5837	3	Y	31	1	8			60
							34	9									
09	6480	X	5428	-0-	-1052	-0-	120	1	5273	3	Y	32	68	1	1	8	23
							35	9									
10	6696	X	6427	-0-	-269	-0-	124	1	6266	3	Y	34	33	1	1	8	23
							37	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	124	1	5236	3	Y	32	32	1			56
							35	9									
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	120	1	5044	3	Y	27	29	1			54
							30	9									
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	124	1	5026	3	Y	34	33	1			55
							37	9									
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	124	1	4802	3	Y	30	1	8			84
							33	9									
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	120	1	3950	3	Y	30	63	1	1	8	50
							33	9									
10	5394	X	4751	-0-	-643	-0-	124	1	4591	3	Y	33	32	1	1	8	50
							36	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	124	1	4520	3	Y	74	73	1			31
							81	9									
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	120	1	4270	3	Y	77	82	1			26
							85	9									
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	124	1	4375	3	Y	69	66	1			29
							76	9									
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	124	1	4553	3	Y	86					115
							95	9									
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	120	1	3954	3	Y	74	162	1	1	8	26
							81	9									
*10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	124	1	4549	3	Y	80	79	1	1	8	26
							88	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

05	4092	X	1247	-0-	-2845	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1791	-0-	-2169	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1793	-0-	-2299	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2037	-0-	-1683	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1450	-0-	-350	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

05	22165	X	8069	-0-	-14096	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
06	21450	X	3820	-0-	-17630	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	22165	X	5680	-0-	-16485	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
08	12741	X	5070	-0-	-7671	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6258	-0-	-1542	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
*10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

05	17515	X	10376	-0-	-7139	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
06	20670	X	9151	-0-	-11519	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
07	21359	X	5669	-0-	-15690	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
08	21359	X	7550	-0-	-13809	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	5701	-0-	-4349	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
*10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

05	6417	X	3863	-0-	-2554	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	4442	-0-	-3508	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	3153	-0-	-5062	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	3845	-0-	-4370	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	2620	-0-	-1820	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

05	12152	X	7255	-0-	-4897	-0-	7045	3	210	9	N	191	93	1			156
06	11790	X	7022	-0-	-4768	-0-	6927	3	95	9	N	86	167	1			75
07	12183	X	5875	-0-	-6308	-0-	5786	3	89	9	N	81	103	1			53
08	12183	X	7188	-0-	-4995	-0-	7087	3	101	9	N	92	53	1			92
09	7020	X	6211	-0-	-809	-0-	6112	3	99	9	N	90	54	1			128
10	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	5854	3	94	9	N	85	117	1			96

BARBACOAS (2700) 05566 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH WELL #: 1A RRCID -> 161197 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2858 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	28	-0-	-406	-0-	5	1	23	2	N	-0-					24
06	360	X	13	-0-	-347	-0-	3	1	10	2	N	-0-					24
07	777	X	777	-0-	-0-	-0-	136	1	641	2	N	-0-					24
08	310	X	304	-0-	-6	-0-	85	1	219	2	N	-0-					24
09	300	X	95	-0-	-205	-0-	30	1	65	2	N	-0-					24
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6182	-0-	-421	-0-	1099	1	5083	2	N	-0-					42
06	6390	X	5746	-0-	-644	-0-	1037	1	4706	2	N	3					45
							3	9									
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	1149	1	5434	2	N	13					58
							14	9									
08	6820	X	4984	-0-	-1836	-0-	1398	1	3578	2	N	7					65
							8	9									
09	6600	X	5506	-0-	-1094	-0-	1756	1	3727	2	N	21					86
							23	9									
10	6169	X	3346	-0-	-2823	-0-	1576	1	1763	2	N	6					92
							7	9									

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3134	-0-	-493	-0-	170	1	2958	2	N	5					27
							6	9									
06	3480	X	3306	-0-	-174	-0-	178	1	3103	2	N	23	10	1			40
							25	9									
07	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	185	1	3192	2	N	13	10	1			43
							14	9									
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	188	1	3039	2	N	5	11	1			37
							6	9									
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	179	1	3312	2	N	10					47
							11	9									
10	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	171	1	3223	2	N	8	10	1			45
							9	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	61	1	1069	2	Y	2					11
							2	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	71	1	1237	2	Y	6	4	1			13
							7	9									
07	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	69	1	1185	2	Y	4	4	1			13
							4	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
09	1320	N	1079	-0-	-241	-0-	55	1	1021	2	Y	3					14
							3	9									
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1064	2	Y	2	3	1			13
							2	9									

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 191095 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8510 - 8605

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/07/2014 - P&A 05/07/14

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 131200 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7843 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

05	4340	X	2875	-0-	-1465	-0-	511	1	2364	2	N	-0-					159
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1066	1	4834	2	N	-0-					159
07	4340	X	1970	-0-	-2370	-0-	344	1	1626	2	N	-0-					159
08	4340	X	1639	-0-	-2701	-0-	460	1	1179	2	N	-0-					159
09	4200	X	1417	-0-	-2783	-0-	454	1	963	2	N	-0-					159
10	4340	X	1577	-0-	-2763	-0-	744	1	833	2	N	-0-					159

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

05	5425	X	2777	-0-	-2648	-0-	1160	1	1606	2	N	10					92
							11	9									
06	4920	X	2451	-0-	-2469	-0-	957	1	1493	2	N	1					93
							1	9									
07	3968	X	2319	-0-	-1649	-0-	841	1	1478	2	N	-0-					93
08	3751	X	2125	-0-	-1626	-0-	1134	1	991	2	N	-0-					93
09	2700	X	2001	-0-	-699	-0-	936	1	1065	2	N	-0-					93
10	2790	X	1778	-0-	-1012	-0-	1209	1	562	2	N	6					99
							7	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	288	-0-	-549	-0-	16	1	272	2	N	-0-					39
06	810	X	277	-0-	-533	-0-	15	1	261	2	N	1	1	1			39
							1	9									
07	403	X	290	-0-	-113	-0-	16	1	273	2	N	1	1	1			39
							1	9									
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	1	1	1			39
							1	9									
09	270	X	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	2	N	-0-					39
10	279	X	197	-0-	-82	-0-	10	1	186	2	N	1	1	1			39
							1	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	130	1	2256	2	N	4					22
							4	9									
06	2460	X	2271	-0-	-189	-0-	122	1	2137	2	N	11	7	1			26
							12	9									
07	2542	X	2349	-0-	-193	-0-	128	1	2217	2	N	4	7	1			23
							4	9									
08	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	125	1	2025	2	N	3	7	1			19
							3	9									
09	2310	X	2229	-0-	-81	-0-	114	1	2108	2	N	6					25
							7	9									
10	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	116	1	2176	2	N	27	7	1			45
							30	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	155	1	1525	2	Y	26					123
							29	9									
06	2670	X	2083	-0-	-587	-0-	150	1	1894	2	Y	35					158
							39	9									
07	2697	X	2068	-0-	-629	-0-	130	1	1904	2	Y	31	109	1			80
							34	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	155	1	1891	2	Y	18					98
							20	9									
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	150	1	2150	2	Y	37	71	1			64
							41	9									
10	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	155	1	1872	2	Y	40					104
							44	9									

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	63	1	990	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	74	1	1064	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	77	1	1046	3	N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	3	N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	90	1	1179	2	N	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	75	1	1161	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

05	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	101	1	1680	3	N	21	20	1			4
							23	9									
06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	87	1	1486	3	N	11	10	1			5
							12	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	114	1	1717	3	N	12	13	1			4
							13	9									
08	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	106	1	1595	3	N	-0-	4	1			-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	92	1	1582	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	89	1	1495	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAK ENERGY, LLC 617101
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4211	-0-	4211	8937	4167	2	44	9	N	40	158	1			21
06	0	W	5141	-0-	5141	14078	5094	2	47	9	N	43					64
07	0	W	5133	-0-	5133	19211	5091	2	42	9	N	38					102
08	0	W	5099	-0-	5099	24310	5048	2	51	9	N	46					148
09	5180		4859	-0-	-321	23989	4827	2	32	9	N	29					177
*10	5735		4903	-0-	-832	23157	4857	2	46	9	N	42	176	1			43

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

05	4650	#	4373	-0-	-277	-0-	4373	2			N	-0-					27
06	4410	#	4342	-0-	-68	-0-	4311	2	31	9	N	28					55
07	4860	R	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					55
08	4928	R	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					55
09	4560	R	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					55
10	4867	#	4756	-0-	-111	-0-	4756	2			N	-0-					55

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

05	5115	X	4229	-0-	-886	-0-	1740	1	2489	2	N	-0-					54
06	4440	X	4111	-0-	-329	-0-	1800	1	2311	2	N	-0-					54
07	4495	X	4167	-0-	-328	-0-	1860	1	2307	2	N	-0-					54
08	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	1860	1	2114	2	N	-0-					54
09	4350	X	3866	-0-	-484	-0-	1740	1	2126	2	N	-0-					54
*10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	1860	1	2487	2	N	-0-					54

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

05	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	379	1	4107	2	N	-0-					97
06	4320	X	4314	-0-	-6	-0-	380	1	3934	2	N	-0-					97
07	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	389	1	4023	2	N	-0-					97
08	4495	X	4466	-0-	-29	-0-	398	1	4068	2	N	-0-					97
09	4350	X	4166	-0-	-184	-0-	360	1	3806	2	N	-0-					97
10	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	403	1	3928	2	N	-0-					97

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-					35
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	N	-0-					35
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	24	1	449	2	N	-0-					35
08	620	N	299	-0-	-321	-0-	15	1	284	2	N	-0-					35
09	690	N	285	-0-	-405	-0-	14	1	271	2	N	-0-					35
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	20	1	310	2	N	-0-					35

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	271	1	7953	2	N	1					93
							1	9									
*05	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	266	1	7702	2	N	-0-					93
*06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	261	1	7277	2	N	-0-					93
*07	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	279	1	7898	2	N	1	1	8			93
							1	9									
*08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	289	1	7725	2	N	-0-					93
*09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	268	1	6801	2	N	-0-					93
*10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	246	1	7504	2	N	-0-					93

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	137	1	1487	2	N	-0-					14
06	1380	X	1236	-0-	-144	-0-	109	1	1127	2	N	-0-					14
07	1488	X	1414	-0-	-74	-0-	125	1	1289	2	N	-0-					14
08	1612	X	1128	-0-	-484	-0-	101	1	1027	2	N	-0-					14
09	1560	X	1225	-0-	-335	-0-	106	1	1119	2	N	-0-					14
10	1612	X	1103	-0-	-509	-0-	103	1	1000	2	N	-0-					14

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	3					3
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					3
08	279	X	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					3
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					3
*10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					3

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					131
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					131
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					131
08	5766	X	5274	-0-	-492	-0-	5274	2			N	-0-					131
09	5580	X	4765	-0-	-815	-0-	4765	2			N	-0-					131
10	5766	X	4825	-0-	-941	-0-	4764	2	61	9	N	55	50	1			136

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9844	2	9	9	N	8	174	1			20
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9099	2	8	9	N	7					27
07	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9169	2	12	9	N	11					38
08	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8757	2	9	9	N	8					46
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7821	2	14	9	N	13					59
*10	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8004	2	7	9	N	6					65

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	N	3					107
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					107
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
08	899	X	51	-0-	-848	-0-	51	2			N	-0-					107
09	870	X	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					107
10	899	X	400	-0-	-499	-0-	177	2	223	9	N	203	148	1			162

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					12
06	960	X	199	-0-	-761	-0-	199	2			N	-0-					12
07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	N	14	10	8			16
08	992	X	772	-0-	-220	-0-	772	2			N	-0-					16
09	660	X	267	-0-	-393	-0-	267	2			N	-0-					16
10	1023	X	222	-0-	-801	-0-	222	2			N	-0-					16

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	1024	-0-	-30	-0-	154	1	870	2	N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	226	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	163	1	915	2	N	-0-					-0-
08	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	188	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	156	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	142	1	1081	2	N	-0-					48
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	139	1	1032	2	N	-0-					48
07	1147	N	935	-0-	-212	-0-	116	1	819	2	N	-0-					48
08	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	131	1	960	2	N	-0-					48
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	125	1	936	2	N	-0-					48
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	110	1	835	2	N	-0-					48

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2139	-0-	-899	-0-	321	1	1818	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	251	-0-	-2689	-0-	48	1	203	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2318	-0-	-720	-0-	350	1	1968	2	N	-0-					-0-
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	691	1	3980	2	N	-0-					-0-
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	551	1	3624	2	N	-0-					-0-
*10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	160	1	1215	2	N	-0-					58
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	226	1	1685	2	N	-0-					58
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	203	1	1437	2	N	-0-					58
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	187	1	1372	2	N	-0-					58
*09	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	198	1	1474	2	N	7					65
							8	9									
*10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	185	1	1403	2	N	-0-					65

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	59	1	480	2	N	-0-					37
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	53	1	404	2	N	-0-					37
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	56	1	375	2	N	-0-					37
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	57	1	371	2	N	-0-					37
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	54	1	375	2	N	-0-					37
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	57	1	414	2	N	-0-					37

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	90	1	688	2	N	-0-					21
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	84	1	624	2	N	-0-					21
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	97	1	686	2	N	-0-					21
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	93	1	679	2	N	-0-					21
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	88	1	653	2	N	-0-					21
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	90	1	680	2	N	-0-					21

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	664	-0-	-111	-0-	100	1	564	2	N	-0-					-0-
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	102	1	431	2	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	139	1	780	2	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	120	1	691	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	119	1	784	2	N	-0-					-0-
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1374	-0-	-52	-0-	160	1	1214	2	N	-0-					2
06	1380	X	1269	-0-	-111	-0-	150	1	1119	2	N	-0-					2
07	1426	X	1242	-0-	-184	-0-	154	1	1088	2	N	-0-					2
08	1364	X	1307	-0-	-57	-0-	157	1	1150	2	N	-0-					2
09	1320	X	1281	-0-	-39	-0-	145	1	1078	2	N	53					55
							58	9									
*10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	166	1	1254	2	N	13					68
							14	9									

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	36	1	272	2	N	-0-					15
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	N	-0-					15
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	37	1	260	2	N	-0-					15
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	37	1	272	2	N	-0-					15
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					15
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	279	2	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	163	1 3 9	1257	2	Y	3	4	1			4
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	1206	2	Y	2	4	1			2
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	164	1 1 9	1196	2	Y	1					3
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	164	1 2 9	1199	2	Y	2	2	1			3
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	151	1 3 9	1069	2	Y	3					6
10	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	154	1 9 9	1031	2	Y	8	9	1			5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	134	1 3 9	1029	2	Y	3	4	1			4
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	994	2	Y	2	4	1			2
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	1032	2	Y	1					3
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	138	1 2 9	1011	2	Y	2	2	1			3
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	141	1 3 9	995	2	Y	3					6
10	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	134	1 9 9	896	2	Y	8	9	1			5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	255	1 3 9	1964	2	Y	3	4	1			4
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	218	1 2 9	1611	2	Y	2	4	1			2
07	2325	N	1903	-0-	-422	-0-	230	1 1 9	1672	2	Y	1					3
08	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	225	1 2 9	1648	2	Y	2	2	1			3
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	241	1 3 9	1702	2	Y	3					6
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	291	1 9 9	1942	2	Y	8	9	1			5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5278	-0-	-1263	-0-	606	1 3 9	4669	2	Y	3	4	1			4
06	6330	X	4287	-0-	-2043	-0-	510	1 2 9	3775	2	Y	2	4	1			2
07	6386	X	4296	-0-	-2090	-0-	519	1 1 9	3776	2	Y	1					3
08	5921	X	4198	-0-	-1723	-0-	504	1 2 9	3692	2	Y	2	2	1			3
09	5730	X	4184	-0-	-1546	-0-	519	1 3 9	3662	2	Y	3					6
10	5270	X	3481	-0-	-1789	-0-	452	1 9 9	3020	2	Y	8	9	1			5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	299	1	2277	2	N	14					42
							15	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	290	1	2159	2	N	-0-					42
07	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	296	1	2094	2	N	-0-					42
08	2604	X	2291	-0-	-313	-0-	275	1	2016	2	N	-0-					42
09	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	284	1	2116	2	N	-0-					42
10	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	284	1	2149	2	N	-0-					42

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	1111	-0-	-2733	-0-	128	1	983	2	Y	-0-					4
06	3720	X	988	-0-	-2732	-0-	118	1	870	2	Y	-0-					4
07	3844	X	1015	-0-	-2829	-0-	123	1	892	2	Y	-0-					4
08	1519	X	976	-0-	-543	-0-	117	1	859	2	Y	-0-					4
09	1470	X	946	-0-	-524	-0-	117	1	829	2	Y	-0-					4
10	1116	X	867	-0-	-249	-0-	113	1	752	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4394	-0-	-1155	-0-	509	1	3874	2	N	10					72
							11	9									
06	4830	X	3311	-0-	-1519	-0-	392	1	2919	2	N	-0-					72
07	4929	X	3076	-0-	-1853	-0-	380	1	2685	2	N	10					82
							11	9									
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	610	1	4471	2	N	12					94
							13	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	581	1	4333	2	N	-0-					94
*10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	595	1	4500	2	N	5					99
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	1					3
							1	9									
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	85	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	13	1	89	2	Y	3					6
							3	9									
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

05	2604	N	906	-0-	-1698	-0-	104	1	799	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	122	1	903	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	151	1	1102	2	Y	1					3
							1	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	155	1	1132	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	125	1	883	2	Y	3					5
							3	9									
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	275	1	1838	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

05	868	X	487	-0-	-381	-0-	487	2			N	-0-					17
06	750	X	505	-0-	-245	-0-	455	2	50	9	N	45					62
07	713	X	468	-0-	-245	-0-	468	2			N	-0-					62
08	558	X	452	-0-	-106	-0-	446	2	6	9	N	5					67
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	524	2	30	9	N	27					94
*10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	N	16					110

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

05	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	194	1	1477	2	N	-0-					60
06	1680	X	1556	-0-	-124	-0-	183	1	1365	2	N	7					67
							8	9									
07	1643	X	1315	-0-	-328	-0-	163	1	1152	2	N	-0-					67
08	1674	X	1241	-0-	-433	-0-	149	1	1092	2	N	-0-					67
09	1620	X	1440	-0-	-180	-0-	169	1	1262	2	N	8					75
							9	9									
10	1674	X	1405	-0-	-269	-0-	164	1	1241	2	N	-0-					75

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	403	1	3106	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	392	1	2902	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	444	1	3236	2	Y	1					3
							1	9									
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	459	1	3359	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	394	1	2781	2	Y	3					6
							3	9									
10	3689	X	3002	-0-	-687	-0-	390	1	2603	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	53	1	404	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	7	1	51	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	452	2	Y	2					3
							2	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	Y	3					6
							3	9									
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	1					3
							1	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	Y	3					6
							3	9									
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					45
07	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					45
08	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					45
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
10	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	671	1	5164	2	Y	10	13	1			12
							11	9									
06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	648	1	4796	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	686	1	4996	2	Y	4					10
							4	9									
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	684	1	5012	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	710	1	5011	2	Y	9					17
							10	9									
10	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	721	1	4816	2	Y	25	26	1			16
							28	9									

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					100
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					100
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					100
08	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	2899	2			N	-0-					100
09	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	2641	2			N	-0-					100
10	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	2			N	-0-					100

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

05	2449	X	2204	-0-	-245	-0-	256	1	1948	2	N	-0-					18
06	2370	X	1918	-0-	-452	-0-	227	1	1691	2	N	-0-					18
07	2356	X	2228	-0-	-128	-0-	276	1	1952	2	N	-0-					18
08	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	266	1	1947	2	N	-0-					18
09	2280	X	1994	-0-	-286	-0-	236	1	1758	2	N	-0-					18
*10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	265	1	2002	2	N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 190802 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143

05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	296	1	2275	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	298	1	2209	2	Y	9	18	1			8
							10	9									
07	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	308	1	2242	2	Y	6					14
							7	9									
08	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	308	1	2255	2	Y	6	9	1			11
							7	9									
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	312	1	2204	2	Y	8					19
							9	9									
10	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	319	1	2130	2	Y	33	30	1			22
							36	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	603	1	4641	2	Y	-0-	1	1			2
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	567	1	4200	2	Y	-0-	1	1			1
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	599	1	4360	2	Y	-0-					1
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	579	1	4241	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	592	1	4181	2	Y	1					2
							1	9									
10	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	605	1	4041	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	534	1	4108	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	522	1	3863	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	554	1	4030	2	Y	1					2
							1	9									
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	524	1	3838	2	Y	-0-	1	1			1
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	550	1	3886	2	Y	2					3
							2	9									
10	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	516	1	3447	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	292	1	2248	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	287	1	2121	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	300	1	2181	2	Y	1					3
							1	9									
08	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	294	1	2150	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	300	1	2119	2	Y	3					6
							3	9									
10	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	292	1	1952	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	Y	1					3
							1	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	3					6
							3	9									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	153	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	1298	1	9990	2	Y	15	21	1			19
							17	9									
06	10380	X	9027	-0-	-1353	-0-	1073	1	7942	2	Y	11	20	1			10
							12	9									
07	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	1314	1	9568	2	Y	6					16
							7	9									
08	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	1509	1	11048	2	Y	7	10	1			13
							8	9									
09	10380	X	10085	-0-	-295	-0-	1249	1	8822	2	Y	13					26
							14	9									
10	11315	X	3699	-0-	-7616	-0-	479	1	3197	2	Y	21	39	1			8
							23	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	169	1	1302	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	160	1	1185	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	213	1	1553	2	Y	1					3
							1	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	191	1	1397	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	173	1	1219	2	Y	3					6
							3	9									
10	1767	N	1359	-0-	-408	-0-	176	1	1174	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7262	-0-	-333	-0-	412	1	6850	3	Y	-0-					-0-
06	7290	X	6585	-0-	-705	-0-	364	1	6221	3	Y	-0-					-0-
07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	467	1	7049	3	Y	-0-					-0-
08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	463	1	6953	3	Y	-0-					-0-
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	397	1	6832	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	6578	-0-	-924	-0-	368	1	6210	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	353	1	4269	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
06	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	313	1	3763	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	380	1	4508	3	Y	25	1	8			53
							28	9									
08	4712	X	4690	-0-	-22	-0-	386	1	4303	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
*09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	586	1	4362	2	Y	20	17	1	53	7	3
							22	9									
*10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	710	1	4294	3	Y	5					8
							6	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		56	-0-	56	56	4	1	29	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	5					8

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	258	1	4302	3	Y	40	53	1			7
							44	9									
06	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	233	1	3977	3	Y	24	21	1			10
							26	9									
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	305	1	4609	3	Y	39	37	1			12
							43	9									
08	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	263	1	3955	3	Y	24	17	1			19
							26	9									
*09	4500	X	3467	-0-	-1033	-0-	190	1	3277	2	Y	-0-	19	7			-0-
10	4960	X	3886	-0-	-1074	-0-	218	1	3668	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1			3
10	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	3	6	9	Y	5					8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	37	1	279	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	Y	6					9
							7	9									

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	5992	2	3	9	Y	3	58	1	3	8	-0-
06	6000	X	5345	-0-	-655	-0-	5343	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	6200	X	5187	-0-	-1013	-0-	5185	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6420	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	44	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	42	1	710	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	389	1	5261	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	319	1	3807	3	Y	-0-					-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	417	1	4977	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	396	1	4710	3	Y	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	359	1	8019	2	Y	-0-					-0-
*10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	181	1	4532	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	99	1	1652	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	91	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	110	1	1660	3	Y	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	112	1	1670	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	207	1	2800	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2665	-0-	-335	-0-	206	1	2459	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2020	-0-	-1080	-0-	156	1	1864	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2320	-0-	-780	-0-	180	1	2140	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
*10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	129	1	3195	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	118	1	1958	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	99	1	1688	3	Y	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	124	1	1872	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	3	Y	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1897	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	107	1	1807	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	344	1	4161	3	Y	-0-					11
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	346	1	4153	3	Y	-0-					11
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	325	1	3857	3	Y	8					19
							9	9									
08	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	333	1	3722	3	Y	-0-					19
*09	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	506	1	3764	2	Y	21	18	1	19	7	3
							23	9									
10	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	640	1	3870	3	Y	6					9
							7	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	207 6	1 9	1541	3	Y	5					20
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	208	1	1517	3	Y	-0-					20
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	210	1	1425	3	Y	-0-					20
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	195	1	1093	3	Y	-0-					20
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	2	Y	-0-	20	7			-0-
10	1643	N	939	-0-	-704	-0-	44	1	895	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-	12	1			-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	571	-0-	-421	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	8	1	1110	2	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	46	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	707	2	Y	10					10
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	792	3	Y	-0-					10

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2351	-0-	-346	-0-	133	1	2218	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1869	-0-	-741	-0-	103	1	1766	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2506	-0-	-191	-0-	156	1	2350	3	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2278	-0-	-109	-0-	142	1	2136	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	107	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2067	-0-	-444	-0-	116	1	1951	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

05	620	N	586	-0-	-34	-0-	50	1	535	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	27	1	642	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

05	4588	X	4309	-0-	-279	-0-	244	1	4065	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3082	-0-	-1358	-0-	170	1	2912	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	2527	-0-	-1875	-0-	157	1	2370	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	2400	-0-	-1940	-0-	149	1	2240	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
*09	4170	X	2237	-0-	-1933	-0-	123	1	2114	2	Y	-0-	8	7			-0-
10	3503	X	1916	-0-	-1587	-0-	107	1	1809	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	53	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	47	1	804	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	918	-0-	-198	-0-	57	1	861	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	55	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	47	1	798	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

05	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	237	1	4412	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4556	-0-	-64	-0-	222	1	4334	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4648	-0-	-126	-0-	211	1	4437	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	204	1	4417	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4225	-0-	-335	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	30	1	4340	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	240	1	4467	2	Y	-0-					-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	209	1	4077	2	Y	-0-					-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	235	1	4949	2	Y	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	197	1	4253	2	Y	-0-					-0-
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5133	-0-	-44	-0-	36	1	5097	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	Y	20	16	1			7
							22	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

05	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	120	1	2003	3	Y	18	26	1			3
							20	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	102	1	1744	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	131	1	1962	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
08	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	131	1	1958	3	Y	14	8	1			11
							15	9									
*09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	122	1	2098	2	Y	-0-	11	7			-0-
10	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	115	1	1938	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	98	1	1325	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1266	-0-	-384	-0-	98	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	117	1	1392	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	83	1	989	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	46	1	1165	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	176	1	2775	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3024	-0-	-126	-0-	195	1	2829	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	202	1	2740	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	190	1	2836	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	212	1	2774	2	Y	-0-					-0-
*10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	217	1	3335	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	218	1	3626	3	Y	73	96	1			13
							80	9									
06	4080	X	3580	-0-	-500	-0-	195	1	3338	3	Y	43	38	1			18
							47	9									
07	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	250	1	3767	3	Y	73	69	1			22
							80	9									
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	246	1	3693	3	Y	48	33	1			37
							53	9									
*09	3810	X	3783	-0-	-27	-0-	208	1	3575	2	Y	-0-	37	7			-0-
10	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	211	1	3565	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	3	Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	85	1	1269	3	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	3	Y	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	Y	52	43	1			9
							57	9									
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	110	1	1854	3	Y	53	42	1			20
							58	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	86	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	95	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	90	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	119	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	78	1	650	2	Y	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	34	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	32	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	36	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	37	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	84	1	1423	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	278	-0-	-156	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					6
06	900	N	255	-0-	-645	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					6
07	372	N	137	-0-	-235	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					6
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	Y	-0-					6
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	43	43	1	6	7	-0-
							47	9									
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	21	1	880	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	993	2	Y	34	28	1			6
							37	9									
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1063	3	Y	36	29	1			13
							40	9									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	235	1	3715	3	N	19					54
							21	9									
06	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	174	1	2554	3	N	-0-					54
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	222	1	3391	3	N	-0-					54
08	3968	X	2778	-0-	-1190	-0-	172	1	2606	3	N	-0-					54
*09	3840	X	2475	-0-	-1365	-0-	155	1	2320	2	N	-0-	54	7			-0-
10	3968	X	3397	-0-	-571	-0-	95	1	3302	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7623	-0-	-1367	-0-	455	1	7168	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8099	-0-	-601	-0-	523	1	7576	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	7672	-0-	-1318	-0-	527	1	7145	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7664	-0-	-1264	-0-	482	1	7182	3	N	-0-					-0-
09	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	657	1	8605	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	488	1	7506	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3090	-0-	-692	-0-	184	1	2906	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	192	1	2775	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	203	1	2747	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2807	-0-	-386	-0-	177	1	2629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3000	X	2572	-0-	-428	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	22	1	3144	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	258	1	4507	3	N	-0-					5
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	297	1	4977	3	N	-0-					5
07	4495	X	4385	-0-	-110	-0-	222	1	4163	3	N	-0-	5	1			-0-
08	4774	X	3600	-0-	-1174	-0-	266	1	3334	3	N	-0-					-0-
09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	448	1	5641	2	N	9					9
							10	9									
*10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	431	1	5859	3	N	-0-					9

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2022	-0-	-489	-0-	139	1	1883	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	127	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	3	Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	157	1	1863	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3507	-0-	507	507	150	1	3357	2	Y	-0-					-0-
*10	2748	X	2241	-0-	-507	-0-	87	1	2154	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	112	1	1758	3	N	-0-					-0-
06	2010	X	1842	-0-	-168	-0-	119	1	1723	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	124	1	1685	3	N	-0-					-0-
08	2077	X	1784	-0-	-293	-0-	112	1	1672	3	N	-0-					-0-
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	139	1	1824	2	N	-0-					-0-
*10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	128	1	1963	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	12709	-0-	-4310	-0-	12708	2	1	9	Y	1					50
06	16020	X	11872	-0-	-4148	-0-	11872	2			Y	-0-					50
07	15252	X	11853	-0-	-3399	-0-	11853	2			Y	-0-					50
08	14105	X	11342	-0-	-2763	-0-	11342	2			Y	-0-					50
*09	12930	X	9725	-0-	-3205	-0-	9725	2			Y	-0-	50	7			-0-
10	12493	X	9998	-0-	-2495	-0-	69	1	9929	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	413	-0-	-1106	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-
06	900	X	311	-0-	-589	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
07	403	X	346	-0-	-57	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
08	403	X	283	-0-	-120	-0-	18	1	265	3	N	-0-					-0-
09	390	X	333	-0-	-57	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
10	403	X	300	-0-	-103	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	143	1	2378	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	139	1	2370	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	174	1	2624	3	N	-0-					-0-
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	170	1	2543	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2546	-0-	-64	-0-	140	1	2403	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	136	1	2293	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	19159	-0-	-1394	-0-	19158	2	1	9	N	1					18
06	19890	X	18631	-0-	-1259	-0-	18631	2			N	-0-					18
07	20212	X	18912	-0-	-1300	-0-	18912	2			N	-0-					18
08	19437	X	18118	-0-	-1319	-0-	18118	2			N	-0-					18
*09	18810	X	17138	-0-	-1672	-0-	17138	2			N	-0-	18	7			-0-
10	19251	X	17551	-0-	-1700	-0-	121	1	17430	2	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3589	-0-	-641	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3340	-0-	-1372	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4065	-0-	-647	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3413	-0-	-457	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3492	-0-	-414	-0-	24	1	3468	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
06	150	X	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
07	217	X	153	-0-	-64	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	3	N	-0-					-0-
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-					-0-
*10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5343	-0-	-671	-0-	491	1	4852	3	N	-0-					10
06	5820	X	4976	-0-	-844	-0-	489	1	4487	3	N	-0-					10
07	5890	X	4242	-0-	-1648	-0-	441	1	3801	3	N	-0-					10
08	5332	X	4350	-0-	-982	-0-	432	1	3918	3	N	-0-					10
09	5160	X	4765	-0-	-395	-0-	444	1	4321	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4391	-0-	-941	-0-	424	1	3967	3	N	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1255	-0-	-977	-0-	148	1	1100	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1740	X	1355	-0-	-385	-0-	163	1	1192	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1323	-0-	-413	-0-	170	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1104	-0-	-353	-0-	168	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1196	-0-	-154	-0-	128	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		929	-0-	929	929	43	1	886	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4595	-0-	-613	-0-	259	1	4297	3	Y	35	49	1			6
							39	9									
06	5040	X	4096	-0-	-944	-0-	226	1	3850	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
07	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	287	1	4328	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
08	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	278	1	4175	3	Y	21	13	1			17
							23	9									
09	4590	X	3896	-0-	-694	-0-	214	1	3682	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		4192	-0-	4192	4192	235	1	3957	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591

HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1741	-0-	-305	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1721	-0-	-259	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1849	-0-	-538	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1723	-0-	-197	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*10	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	210	X	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	341	X	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	341	X	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	330	X	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	840	X	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*10	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	1442	-0-	-2309	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1332	-0-	-678	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1398	-0-	-369	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*10	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	630	X	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	589	X	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	868	X	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	868	X	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	840	X	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	806	X	626	-0-	-180	-0-	626	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

05	1302	X	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

05	1054	X	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3871	-0-	-179	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

05	5890	X	1715	-0-	-4175	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	1686	-0-	-4014	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	1779	-0-	-4111	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	1673	-0-	-4217	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1680	-0-	-87	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1741	-0-	-398	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1692	-0-	-258	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1431	-0-	-305	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1443	-0-	-237	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1603	-0-	-17	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1670	-0-	-4	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	810	N	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3483	-0-	-857	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3452	-0-	-748	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2745	-0-	-1192	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3019	-0-	-639	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2734	-0-	-806	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5170	-0-	-999	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5470	-0-	-500	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4742	-0-	-718	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4210	-0-	-1432	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	X	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	540	N	302	-0-	-238	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	623	-0-	-2291	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	567	-0-	-1713	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	669	-0-	-1687	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	794	-0-	-1035	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	600	X	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	682	X	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	300	X	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	403	X	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	403	X	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	390	X	233	-0-	-157	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	372	X	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	4854	-0-	-1625	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6428	-0-	-51	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6272	-0-	-418	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6401	-0-	-512	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	480	X	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	465	X	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	465	X	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	420	X	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	434	X	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	837	X	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	810	X	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7890	2	6	9	N	5					28
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7482	2	1	9	N	1					29
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7885	2	1	9	N	1					30
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8162	2	9	9	N	8					38
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7289	2	22	9	N	20					58
*10	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7383	2	6	9	N	5					63

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	535	521	1			234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	380	507	1			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	165	1			122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	177	1			101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	178	1			68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116					184

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	80	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	73	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	292	-0-	-328	-0-	49	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	126	-0-	-401	-0-	25	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	104	-0-	-346	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	88	-0-	-191	-0-	14	1	74	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	97	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	534	-0-	-186	-0-	89	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	104	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	95	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	112	1	537	2	Y	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	103	1	536	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	185	1	1007	2	Y	-0-					1
06	2040	N	1304	-0-	-736	-0-	218	1	1086	2	Y	-0-					1
07	1054	N	746	-0-	-308	-0-	126	1	620	2	Y	-0-					1
08	1178	N	903	-0-	-275	-0-	181	1	722	2	Y	-0-					1
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	232	1	1114	2	Y	-0-					1
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	191	1	996	2	Y	-0-					1

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		6510	-0-	6510	6510	294 39	1 9	6177	2	N	35					35
05	0		3436	-0-	3436	9946	227	1	3209	2	N	-0-					35
06	0		1186	-0-	1186	11132	94	1	1092	2	N	-0-					35
07	12825	X	666	-0-	-12159	-0-	54	1	612	2	N	-0-					35
08	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					35
09	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					35
10	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					35

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10200 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	567	-0-	-177	-0-	23 1 9	1	543	2	N	1					1
06	600	N	384	-0-	-216	-0-	18 1 9	1	365	2	N	1	2	1			-0-
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	22 1 9	1	424	2	N	1					1
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29 1		639	2	N	-0-					1
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30 1 9	1	637	2	N	1	2	1			-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30 1 9	1	664	2	N	1					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9		661	2	Y	2					2
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	30 1 1 9		591	2	Y	1	2	1			1
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	31 1		591	2	Y	-0-					1
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	29 1		624	2	Y	-0-					1
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9		612	2	Y	1	2	1			-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9		683	2	Y	1					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3450	-0-		350	350	226	1	3202	2	N	20	26	1			9
								22	9									
06	2874	N	2524	-0-		-350	-0-	199	1	2310	2	N	14	14	1			9
								15	9									
07	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	191	1	2182	2	N	14	12	1			11
								15	9									
08	2952	X	2952	-0-		-0-	-0-	203	1	2734	2	N	14	12	1			13
								15	9									
09	2945	X	2945	-0-		-0-	-0-	216	1	2716	2	N	12	12	1			13
								13	9									
*10	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	276	1	3268	2	N	20	11	1			22
								22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2320	-0-		-129	-0-	297	1	2008	2	N	14	20	1			6
								15	9									
06	2400	N	2080	-0-		-320	-0-	302	1	1765	2	N	12	10	1			8
								13	9									
07	2480	N	2084	-0-		-396	-0-	309	1	1763	2	N	11	10	1			9
								12	9									
08	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-	317	1	2193	2	N	12	10	1			11
								13	9									
09	2249	N	2249	-0-		-0-	-0-	304	1	1935	2	N	9	10	1			10
								10	9									
*10	1800	N	2307	-0-		507	507	319	1	1974	2	N	13	8	1			15
								14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1035	-0-		-174	-0-	68	1	960	2	N	6	10	1			3
								7	9									
06	1200	N	1137	-0-		-63	-0-	90	1	1040	2	N	6	5	1			4
								7	9									
07	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	122	1	1395	2	N	9	6	1			7
								10	9									
08	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	122	1	1650	2	N	8	7	1			8
								9	9									
09	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	124	1	1561	2	N	6	7	1			7
								7	9									
*10	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	125	1	1477	2	N	9	6	1			10
								10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2122	-0-		-48	-0-	139	1	1970	2	N	12	17	1			6
								13	9									
06	2130	N	1770	-0-		-360	-0-	140	1	1620	2	N	9	9	1			6
								10	9									
07	2139	N	1807	-0-		-332	-0-	145	1	1650	2	N	11	9	1			8
								12	9									
08	2108	N	2084	-0-		-24	-0-	143	1	1930	2	N	10	9	1			9
								11	9									
09	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	145	1	1831	2	N	8	8	1			9
								9	9									
*10	1800	N	2057	-0-		257	257	159	1	1886	2	N	11	7	1			13
								12	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	259	1	3658	2	N	23	36	1			11
							25	9									
06	3810	X	3499	-0-	-311	-0-	276	1	3202	2	N	19	17	1			13
							21	9									
07	4340	X	2934	-0-	-1406	-0-	235	1	2681	2	N	16	16	1			13
							18	9									
08	4340	X	3680	-0-	-660	-0-	253	1	3408	2	N	17	14	1			16
							19	9									
09	4200	X	3383	-0-	-817	-0-	248	1	3120	2	N	14	15	1			15
							15	9									
*10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	230	1	2721	2	N	17	13	1			19
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

05	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	97	1	1371	2	N	9	15	1			4
							10	9									
06	1650	N	951	-0-	-699	-0-	75	1	870	2	N	5	6	1			3
							6	9									
07	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	128	1	1461	2	N	9	5	1			7
							10	9									
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	142	1	1921	2	N	10	8	1			9
							11	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	121	1	1521	2	N	6	8	1			7
							7	9									
*10	1800	N	1924	-0-	124	124	149	1	1763	2	N	11	6	1			12
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

05	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	274	1	3877	2	N	24	31	1			11
							26	9									
06	4230	X	3145	-0-	-1085	-0-	248	1	2878	2	N	17	17	1			11
							19	9									
07	4371	X	3394	-0-	-977	-0-	272	1	3100	2	N	20	16	1			15
							22	9									
08	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	256	1	3453	2	N	17	16	1			16
							19	9									
09	4050	X	2772	-0-	-1278	-0-	203	1	2557	2	N	11	15	1			12
							12	9									
*10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	289	1	3422	2	N	21	10	1			23
							23	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	N	5	5	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	103	1	2383	2	N	20	22	1			11
							22	9									
06	1770	X	1255	-0-	-515	-0-	59	1	1188	2	N	7	13	1			5
							8	9									
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	137	1	2594	2	N	14	8	1			11
							15	9									
08	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	94	1	2044	2	N	11	13	1			9
							12	9									
09	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	88	1	1855	2	N	13	13	1			9
							14	9									
*10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	110	1	2453	2	N	21	22	1			8
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	15	1	342	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	14	1	287	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	15	1	284	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1056	-0-	1056	2123	43	1	1004	2	N	8	7	1			5
							9	9									
06	T. A.		825	-0-	825	2948	39	1	782	2	N	4	6	1			3
							4	9									
07	T. A.		851	-0-	851	3799	42	1	805	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	T. A.		1006	-0-	1006	4805	44	1	956	2	N	5	4	1			4
							6	9									
09	5740	X	935	-0-	-4805	-0-	42	1	886	2	N	6	6	1			4
							7	9									
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	908	2	N	8	9	1			3
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	2	N	12	10	1			7
							13	9									
06	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	69	1	1373	2	N	8	9	1			6
							9	9									
07	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	61	1	1162	2	N	6	7	1			5
							7	9									
08	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	52	1	1144	2	N	6	6	1			5
							7	9									
09	1440	N	235	-0-	-1205	-0-	11	1	222	2	N	2	6	1			1
							2	9									
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	63	1	1412	2	N	13	9	1			5
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	975	2	N	9	7	1			5
							10	9									
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	42	1	839	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	44	1	840	2	N	4	4	1			4
							4	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	917	2	N	4	4	1			4
							4	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	N	6	6	1			4
							7	9									
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	924	2	N	8	9	1			3
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

05	5518	X	5138	-0-	-380	-0-	211	1	4882	2	N	41	35	1			23
							45	9									
06	5160	X	4377	-0-	-783	-0-	207	1	4144	2	N	24	29	1			18
							26	9									
07	5270	X	4521	-0-	-749	-0-	225	1	4272	2	N	22	22	1			18
							24	9									
08	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	196	1	4277	2	N	23	22	1			19
							25	9									
09	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	212	1	4475	2	N	31	29	1			21
							34	9									
*10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	224	1	4982	2	N	44	49	1			16
							48	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	7			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

05	1054	N	974	-0-	-80	-0-	40 9	1 9	925	2	N	8	7	1			4
06	1050	N	656	-0-	-394	-0-	31 4	1 9	621	2	N	4	5	1			3
07	1023	N	621	-0-	-402	-0-	31 3	1 9	587	2	N	3	3	1			3
08	961	N	780	-0-	-181	-0-	34 3	1 9	743	2	N	3	3	1			3
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	26 6	1 9	551	2	N	5	5	1			3
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	370	2	N	3	5	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

05	465	N	439	-0-	-26	-0-	18 4	1 9	417	2	N	4	3	1			2
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	15 1	1 9	303	2	N	1	2	1			1
07	434	N	261	-0-	-173	-0-	13 2	1 9	246	2	N	2	2	1			1
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	14 1	1 9	312	2	N	1	1	1			1
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	12 2	1 9	250	2	N	2	2	1			1
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	182	2	N	2	2	1			1

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	309 14	1 9	1381	2	Y	13	19	1			28
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	224 2	1 9	784	2	Y	2					30
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	286 7	1 9	997	2	Y	6					36
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	325 9	1 9	1291	2	Y	8					44
09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	192 7	1 9	665	2	Y	6					50
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	319 3	1 9	1056	2	Y	3	24	1			29

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	818	2	N	5	4	1			4
							6	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	N	4	4	1			4
							4	9									
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	N	6	6	1			4
							7	9									
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	650	2	N	5	7	1			2
							6	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	389	1	1738	2	Y	16	36	1			43
							18	9									
06	2100	N	1760	-0-	-340	-0-	390	1	1364	2	Y	5					48
							6	9									
07	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	367	1	1280	2	Y	8					56
							9	9									
08	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	408	1	1620	2	Y	10					66
							11	9									
09	1770	N	1267	-0-	-503	-0-	282	1	975	2	Y	9					75
							10	9									
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	379	1	1254	2	Y	4	36	1			43
							4	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	221	1	989	2	Y	10	21	1			25
							11	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	230	1	807	2	Y	2					27
							2	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	212	1	739	2	Y	5					32
							6	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	287	1	1138	2	Y	7					39
							8	9									
09	900	N	704	-0-	-196	-0-	157	1	541	2	Y	5					44
							6	9									
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	111	1	369	2	Y	1	21	1			24
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	170	1	3919	2	N	33	28	1			18
							36	9									
06	4110	X	3378	-0-	-732	-0-	160	1	3197	2	N	19	23	1			14
							21	9									
07	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	186	1	3537	2	N	18	17	1			15
							20	9									
08	4123	X	3553	-0-	-570	-0-	155	1	3378	2	N	18	18	1			15
							20	9									
09	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	143	1	3022	2	N	21	22	1			14
							23	9									
*10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	139	1	3104	2	N	28	32	1			10
							31	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	147	1	3400	2	N	8					8
							9	9									
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	135	1	2700	2	N	5	11	1			2
							6	9									
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	144	1	2738	2	N	3					5
							3	9									
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	140	1	3056	2	N	2					7
							2	9									
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	131	1	2766	2	N	4	9	1			2
							4	9									
*10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	92	1	2041	2	N	3					5
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

05	713	N	444	-0-	-269	-0-	18	1	425	2	N	1					1
							1	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	2	N	-0-					1
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	17	1	376	2	N	-0-					1
09	660	N	406	-0-	-254	-0-	18	1	388	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	524	2	N	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

05	1054	N	958	-0-	-96	-0-	39	1	910	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1110	N	837	-0-	-273	-0-	40	1	793	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	1023	N	781	-0-	-242	-0-	39	1	738	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	41	1	885	2	N	5	4	1			4
							6	9									
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	36	1	770	2	N	6	6	1			4
							7	9									
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	38	1	850	2	N	7	8	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

05	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	85	1	1959	2	N	5					5
							6	9									
06	2280	X	1579	-0-	-701	-0-	75	1	1502	2	N	2	6	1			1
							2	9									
07	2201	X	1705	-0-	-496	-0-	85	1	1618	2	N	2					3
							2	9									
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	95	1	2080	2	N	1					4
							1	9									
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	N	3	6	1			1
							3	9									
*10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	91	1	2026	2	N	3					4
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	63	1	1463	2	N	13	10	1			7
							14	9									
06	1470	X	1384	-0-	-86	-0-	65	1	1310	2	N	8	9	1			6
							9	9									
07	1519	X	1415	-0-	-104	-0-	70	1	1337	2	N	7	7	1			6
							8	9									
08	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1510	2	N	8	7	1			7
							9	9									
09	1500	X	936	-0-	-564	-0-	42	1	887	2	N	6	9	1			4
							7	9									
10	1550	X	471	-0-	-1079	-0-	20	1	447	2	N	4	7	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	82	1	1904	2	N	4					4
							4	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	N	3	6	1			1
							3	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	89	1	1688	2	N	1					2
							1	9									
08	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	57	1	1254	2	N	1					3
							1	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1581	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	2	N	2					3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

05	744	X	630	-0-	-114	-0-	26	1	598	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	720	X	322	-0-	-398	-0-	15	1	306	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	713	X	407	-0-	-306	-0-	20	1	384	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	713	X	449	-0-	-264	-0-	20	1	427	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	630	X	497	-0-	-133	-0-	22	1	472	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	620	X	524	-0-	-96	-0-	22	1	496	2	N	5	5	1			2
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	824	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	32	1	647	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	38	1	721	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1264	2	N	7	4	1			6
							8	9									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	53	1	1130	2	N	7	8	1			5
							8	9									
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	2	N	9	11	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	2	N	3					3
							3	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1652	2	N	1					2
							1	9									
08	1519	N	1035	-0-	-484	-0-	45	1	989	2	N	1					3
							1	9									
09	1170	N	805	-0-	-365	-0-	36	1	767	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1391	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	169	1	3917	2	N	33	25	1			18
							36	9									
06	3840	X	3298	-0-	-542	-0-	156	1	3122	2	N	18	23	1			13
							20	9									
07	2976	X	882	-0-	-2094	-0-	44	1	832	2	N	5	14	1			4
							6	9									
08	4123	X	2558	-0-	-1565	-0-	111	1	2433	2	N	13	6	1			11
							14	9									
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	183	1	3863	2	N	26	19	1			18
							29	9									
*10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	162	1	3610	2	N	32	38	1			12
							35	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	95	1	2198	2	N	18	15	1			10
							20	9									
06	2280	X	2152	-0-	-128	-0-	102	1	2037	2	N	12	13	1			9
							13	9									
07	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	106	1	2016	2	N	11	11	1			9
							12	9									
08	2356	X	2326	-0-	-30	-0-	101	1	2213	2	N	11	10	1			10
							12	9									
09	2250	X	2089	-0-	-161	-0-	94	1	1981	2	N	13	14	1			9
							14	9									
*10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	100	1	2234	2	N	20	22	1			7
							22	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

05	341	X	142	-0-	-199	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
06	480	X	143	-0-	-337	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
07	496	X	209	-0-	-287	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
08	496	X	344	-0-	-152	-0-	15	1	328	2	N	1					1
							1	9									
09	150	X	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-	1	1			-0-
10	217	X	118	-0-	-99	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

05	1147	X	365	-0-	-782	-0-	15	1	347	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	1110	X	342	-0-	-768	-0-	16	1	325	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	837	X	347	-0-	-490	-0-	17	1	328	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	N	4	2	1			3
							4	9									
09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	29	1	618	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	N	6	7	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

05	1984	X	1151	-0-	-833	-0-	47	1	1093	2	N	10	9	1			5
							11	9									
06	1920	X	1045	-0-	-875	-0-	49	1	989	2	N	6	7	1			4
							7	9									
07	1984	X	1049	-0-	-935	-0-	52	1	991	2	N	5	5	1			4
							6	9									
08	1488	X	1072	-0-	-416	-0-	47	1	1018	2	N	6	5	1			5
							7	9									
09	1320	X	896	-0-	-424	-0-	40	1	850	2	N	5	6	1			4
							6	9									
10	1147	X	993	-0-	-154	-0-	42	1	942	2	N	8	9	1			3
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	110	1	2554	2	N	22	19	1			12
							24	9									
06	2010	X	1947	-0-	-63	-0-	92	1	1843	2	N	11	15	1			8
							12	9									
07	2790	X	2152	-0-	-638	-0-	107	1	2033	2	N	11	10	1			9
							12	9									
08	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	104	1	2266	2	N	11	10	1			10
							12	9									
09	2700	X	1956	-0-	-744	-0-	88	1	1854	2	N	13	14	1			9
							14	9									
10	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	105	1	2346	2	N	21	22	1			8
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1970	-0-	-1254	-0-	81	1	1871	2	N	16	14	1			9
							18	9									
06	3120	X	1511	-0-	-1609	-0-	71	1	1431	2	N	8	11	1			6
							9	9									
07	3224	X	1302	-0-	-1922	-0-	65	1	1230	2	N	6	7	1			5
							7	9									
08	2542	X	1290	-0-	-1252	-0-	56	1	1226	2	N	7	6	1			6
							8	9									
09	2130	X	975	-0-	-1155	-0-	44	1	924	2	N	6	8	1			4
							7	9									
10	1984	X	954	-0-	-1030	-0-	41	1	904	2	N	8	9	1			3
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	39	1	891	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	720	X	560	-0-	-160	-0-	26	1	531	2	N	3	5	1			2
							3	9									
07	1054	X	258	-0-	-796	-0-	13	1	243	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	1054	X	293	-0-	-761	-0-	13	1	279	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1020	X	534	-0-	-486	-0-	24	1	507	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	930	X	565	-0-	-365	-0-	24	1	535	2	N	5	5	1			2
							6	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

05	186	X	151	-0-	-35	-0-	6	1	144	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	X	159	-0-	-27	-0-	8	1	150	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	186	X	154	-0-	-32	-0-	7	1	146	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	2	2	1			1
							2	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	316	1	2004	2	Y	29	50	1			69
							32	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	301	1	1059	2	Y	17					86
							19	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	282	1	1024	2	Y	17	57	1			46
							19	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	222	1	1297	2	Y	20					66
							22	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	169	1	1075	2	Y	7					73
							8	9									
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	143	1	1007	2	Y	14	53	1			34
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

05	310	N	183	-0-	-127	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	1					1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	504	-0-	-23	-0-		21	1 4 9	479	2	N	4	4	1			2
06	570	X	428	-0-	-142	-0-		20	1 3 9	405	2	N	3	3	1			2
07	589	X	442	-0-	-147	-0-		22	1 2 9	418	2	N	2	2	1			2
08	649	X	649	-0-	-0-	-0-		28	1 3 9	618	2	N	3	2	1			3
09	582	X	582	-0-	-0-	-0-		26	1 4 9	552	2	N	4	4	1			3
*10	527	X	527	-0-	-0-	-0-		22	1 4 9	501	2	N	4	5	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2132	-0-	-131	-0-		88	1 6 9	2038	2	N	5					5
06	2130	X	1809	-0-	-321	-0-		86	1 3 9	1720	2	N	3	7	1			1
07	2201	X	1848	-0-	-353	-0-		92	1 2 9	1754	2	N	2					3
08	2201	X	1984	-0-	-217	-0-		87	1 1 9	1896	2	N	1					4
09	2070	X	1885	-0-	-185	-0-		85	1 3 9	1797	2	N	3	6	1			1
10	2139	X	2064	-0-	-75	-0-		89	1 3 9	1972	2	N	3					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1271	-0-	-341	-0-		53	1 3 9	1215	2	N	3					3
06	1560	X	1357	-0-	-203	-0-		64	1 2 9	1291	2	N	2	4	1			1
07	1612	X	1472	-0-	-140	-0-		74	1 1 9	1397	2	N	1					2
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-		71	1 1 9	1551	2	N	1					3
09	1560	X	1259	-0-	-301	-0-		57	1 2 9	1200	2	N	2	4	1			1
10	1457	X	1385	-0-	-72	-0-		59	1 2 9	1324	2	N	2					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3937	-0-	-744	-0-	163	1	3764	2	N	9					9
							10	9									
06	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	186	1	3718	2	N	7	13	1			3
							8	9									
07	3999	X	3475	-0-	-524	-0-	174	1	3298	2	N	3					6
							3	9									
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	193	1	4221	2	N	3					9
							3	9									
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	195	1	4122	2	N	6	12	1			3
							7	9									
*10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	183	1	4084	2	N	5					8
							6	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	417	1	1867	2	Y	19	38	1			46
							21	9									
06	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	393	1	1374	2	Y	4					50
							4	9									
07	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	375	1	1308	2	Y	8					58
							9	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	424	1	1682	2	Y	11					69
							12	9									
09	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	290	1	1001	2	Y	9					78
							10	9									
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	395	1	1308	2	Y	5	38	1			45
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9453	-0-	-622	-0-	391	1	9039	2	N	21					21
							23	9									
06	9750	X	8223	-0-	-1527	-0-	390	1	7814	2	N	17	31	1			7
							19	9									
07	10075	X	8335	-0-	-1740	-0-	416	1	7912	2	N	6					13
							7	9									
08	9455	X	8814	-0-	-641	-0-	385	1	8422	2	N	6					19
							7	9									
09	9150	X	8611	-0-	-539	-0-	389	1	8209	2	N	12	25	1			6
							13	9									
*10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	384	1	8563	2	N	11					17
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	299	-0-	-73	-0-	12	1	285	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	540	X	105	-0-	-435	-0-	5	1	100	2	N	-0-	1	1			-0-
07	558	X	386	-0-	-172	-0-	19	1	364	2	N	3	1	1			2
							3	9									
08	558	X	284	-0-	-274	-0-	12	1	271	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	372	X	233	-0-	-139	-0-	10	1	220	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5912	-0-	-195	-0-	243	1	5616	2	N	48	41	1			26
							53	9									
06	5730	X	4906	-0-	-824	-0-	232	1	4644	2	N	27	33	1			20
							30	9									
07	5952	X	5091	-0-	-861	-0-	253	1	4809	2	N	26	25	1			21
							29	9									
08	5952	X	5580	-0-	-372	-0-	243	1	5306	2	N	28	25	1			24
							31	9									
09	5760	X	5249	-0-	-511	-0-	236	1	4976	2	N	34	35	1			23
							37	9									
*10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	275	1	6117	2	N	55	58	1			20
							61	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	91	1	407	2	Y	4	10	1			12
							4	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	81	1	284	2	Y	-0-					12
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	70	1	245	2	Y	2					14
							2	9									
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	63	1	251	2	Y	2					16
							2	9									
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	48	1	167	2	Y	1					17
							1	9									
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	71	1	236	2	Y	1	8	1			10
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	28	1	645	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	600	X	498	-0-	-102	-0-	24	1	471	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	651	X	555	-0-	-96	-0-	28	1	524	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	682	X	660	-0-	-22	-0-	29	1	627	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	682	X	584	-0-	-98	-0-	25	1	553	2	N	5	6	1			2
							6	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	198	1	887	2	Y	9	19	1			22
							10	9									
06	1050	N	881	-0-	-169	-0-	195	1	684	2	Y	2					24
							2	9									
07	961	N	828	-0-	-133	-0-	184	1	640	2	Y	4					28
							4	9									
08	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	202	1	801	2	Y	5					33
							6	9									
09	870	N	520	-0-	-350	-0-	116	1	400	2	Y	4					37
							4	9									
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	200	2	Y	1	18	1			20
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	120	1	539	2	Y	5	12	1			14
							6	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	119	1	416	2	Y	1					15
							1	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	106	1	369	2	Y	3					18
							3	9									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	129	1	512	2	Y	3					21
							3	9									
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	84	1	289	2	Y	3					24
							3	9									
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	118	1	391	2	Y	1	11	1			14
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1394	-0-	-745	-0-	58	1	1333	2	N	3					3
							3	9									
06	2070	X	1921	-0-	-149	-0-	91	1	1826	2	N	4	5	1			2
							4	9									
07	2108	X	1821	-0-	-287	-0-	91	1	1729	2	N	1					3
							1	9									
08	2108	X	1860	-0-	-248	-0-	81	1	1778	2	N	1					4
							1	9									
09	2040	X	1268	-0-	-772	-0-	57	1	1209	2	N	2	5	1			1
							2	9									
10	1984	X	1261	-0-	-723	-0-	54	1	1206	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	4	4	1				2
							4	9										
06	540	X	490	-0-	-50	-0-	23	1	464	2	N	3	3	1				2
							3	9										
07	558	X	442	-0-	-116	-0-	22	1	418	2	N	2	2	1				2
							2	9										
08	558	X	476	-0-	-82	-0-	21	1	453	2	N	2	2	1				2
							2	9										
09	510	X	464	-0-	-46	-0-	21	1	440	2	N	3	3	1				2
							3	9										
*10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	N	5	5	1				2
							6	9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

05	1891	X	414	-0-	-1477	-0-	27	1	385	2	N	2	6	1				1
							2	9										
06	1830	X	1264	-0-	-566	-0-	100	1	1156	2	N	7	3	1				5
							8	9										
07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	105	1	1194	2	N	7	6	1				6
							8	9										
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	101	1	1366	2	N	6	6	1				6
							7	9										
09	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	2	N	6	6	1				6
							7	9										
10	1302	X	1285	-0-	-17	-0-	99	1	1178	2	N	7	5	1				8
							8	9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	107	1	1520	2	N	9	7	1				4
							10	9										
06	1110	X	914	-0-	-196	-0-	72	1	836	2	N	5	6	1				3
							6	9										
07	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	99	1	1129	2	N	8	5	1				6
							9	9										
08	1643	X	622	-0-	-1021	-0-	43	1	576	2	N	3	6	1				3
							3	9										
09	1590	X	361	-0-	-1229	-0-	26	1	333	2	N	2	3	1				2
							2	9										
10	1643	X	417	-0-	-1226	-0-	32	1	383	2	N	2	1	1				3
							2	9										

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	147	1	2079	2	N	13	21	1			6
							14	9									
06	3090	X	2102	-0-	-988	-0-	166	1	1923	2	N	12	10	1			8
							13	9									
07	3193	X	2281	-0-	-912	-0-	183	1	2085	2	N	12	10	1			10
							13	9									
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	223	1	3004	2	N	15	11	1			14
							17	9									
09	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	189	1	2374	2	N	10	13	1			11
							11	9									
*10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	184	1	2186	2	N	14	10	1			15
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	77	1	1782	2	N	14	12	1			8
							15	9									
06	1560	X	1547	-0-	-13	-0-	73	1	1464	2	N	9	11	1			6
							10	9									
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	97	1	1839	2	N	10	8	1			8
							11	9									
08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	86	1	1886	2	N	11	10	1			9
							12	9									
09	1800	X	1618	-0-	-182	-0-	73	1	1534	2	N	10	12	1			7
							11	9									
*10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	86	1	1926	2	N	17	18	1			6
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3136	-0-	-491	-0-	573	1	2561	2	N	2					142
							2	9									
06	3900	X	2568	-0-	-1332	-0-	571	1	1997	2	N	-0-					142
07	4030	X	2557	-0-	-1473	-0-	570	1	1987	2	N	-0-					142
08	4030	X	2515	-0-	-1515	-0-	506	1	2009	2	N	-0-					142
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	927	1	3202	2	N	-0-					142
10	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	670	1	2219	2	N	-0-					142

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	4795	-0-	-1870	-0-	197	1	4556	2	N	38	34	1			21
							42	9									
06	6450	X	3877	-0-	-2573	-0-	183	1	3670	2	N	22	27	1			16
							24	9									
07	6200	X	4196	-0-	-2004	-0-	209	1	3964	2	N	21	20	1			17
							23	9									
08	6169	X	4507	-0-	-1662	-0-	196	1	4286	2	N	23	21	1			19
							25	9									
09	4920	X	4360	-0-	-560	-0-	196	1	4133	2	N	28	28	1			19
							31	9									
10	4805	X	4439	-0-	-366	-0-	189	1	4208	2	N	38	43	1			14
							42	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

05	434	X	161	-0-	-273	-0-	7	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	150	X	125	-0-	-25	-0-	6	1	118	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	X	133	-0-	-53	-0-	7	1	125	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	182	X	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	2	N	9	13	1			4
							10	9									
06	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	89	1	1028	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1705	N	1110	-0-	-595	-0-	89	1	1014	2	N	6	5	1			5
							7	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	111	1	1499	2	N	7	5	1			7
							8	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	112	1	1410	2	N	7	7	1			7
							8	9									
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	96	1	1135	2	N	7	6	1			8
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

05	T. A.		5220	-0-	5220	10345	215	1	4959	2	N	42	36	1			23
							46	9									
06	T. A.		4338	-0-	4338	14683	205	1	4107	2	N	24	29	1			18
							26	9									
07	T. A.		4317	-0-	4317	19000	215	1	4078	2	N	22	22	1			18
							24	9									
08	T. A.		4703	-0-	4703	23703	205	1	4473	2	N	23	21	1			20
							25	9									
09	28287	X	4584	-0-	-23703	-0-	206	1	4345	2	N	30	30	1			20
							33	9									
10	5208	X	3986	-0-	-1222	-0-	170	1	3779	2	N	34	42	1			12
							37	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3678	-0-	-1468	-0-	151	1	3495	2	N	29	27	1			16
							32	9									
06	4980	X	2752	-0-	-2228	-0-	130	1	2605	2	N	15	20	1			11
							17	9									
07	5146	X	3453	-0-	-1693	-0-	172	1	3262	2	N	17	14	1			14
							19	9									
08	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	184	1	4028	2	N	21	17	1			18
							23	9									
09	4170	X	2939	-0-	-1231	-0-	132	1	2786	2	N	19	24	1			13
							21	9									
10	3689	X	2066	-0-	-1623	-0-	89	1	1977	2	N	-0-	13	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	2					2
							2	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

05	1550	X	1377	-0-	-173	-0-	57	1	1317	2	N	3					3
							3	9									
06	1440	X	1322	-0-	-118	-0-	63	1	1256	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1519	X	1329	-0-	-190	-0-	66	1	1262	2	N	1					2
							1	9									
08	1519	X	1458	-0-	-61	-0-	64	1	1393	2	N	1					3
							1	9									
09	1470	X	1271	-0-	-199	-0-	57	1	1212	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	N	2					3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

05	3875	X	3413	-0-	-462	-0-	140	1	3242	2	N	28	24	1			15
							31	9									
06	3570	X	2866	-0-	-704	-0-	135	1	2713	2	N	16	19	1			12
							18	9									
07	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	144	1	2738	2	N	14	14	1			12
							15	9									
08	3596	X	3051	-0-	-545	-0-	133	1	2901	2	N	15	14	1			13
							17	9									
09	3390	X	1899	-0-	-1491	-0-	85	1	1801	2	N	12	17	1			8
							13	9									
10	3410	X	2333	-0-	-1077	-0-	99	1	2212	2	N	20	21	1			7
							22	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4178	-0-	-1092	-0-	172	1	3969	2	N	34	31	1			18
							37	9									
06	4800	X	3456	-0-	-1344	-0-	163	1	3272	2	N	19	23	1			14
							21	9									
07	4898	X	4533	-0-	-365	-0-	225	1	4284	2	N	22	18	1			18
							24	9									
08	4898	X	4629	-0-	-269	-0-	201	1	4402	2	N	24	22	1			20
							26	9									
09	4590	X	3187	-0-	-1403	-0-	143	1	3022	2	N	20	26	1			14
							22	9									
10	4526	X	2369	-0-	-2157	-0-	101	1	2246	2	N	20	27	1			7
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1083	-0-	-715	-0-	71	1	1005	2	N	6	12	1			3
							7	9									
06	1710	X	463	-0-	-1247	-0-	37	1	423	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	1767	X	532	-0-	-1235	-0-	43	1	487	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	1767	X	688	-0-	-1079	-0-	47	1	637	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	1710	X	634	-0-	-1076	-0-	46	1	585	2	N	3	3	1			3
							3	9									
10	1085	X	634	-0-	-451	-0-	49	1	582	2	N	3	2	1			4
							3	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	692	-0-	-83	-0-	28	1	657	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	720	X	552	-0-	-168	-0-	26	1	523	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	713	X	548	-0-	-165	-0-	27	1	518	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	713	X	627	-0-	-86	-0-	27	1	596	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	690	X	626	-0-	-64	-0-	28	1	594	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	682	X	619	-0-	-63	-0-	26	1	587	2	N	5	6	1			2
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6908 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1779	-0-	-81	-0-	322	1	1442	2	N	14	30	1			36
							15	9									
06	1800	X	1330	-0-	-470	-0-	295	1	1032	2	N	3					39
							3	9									
07	1798	X	1333	-0-	-465	-0-	295	1	1030	2	N	7					46
							8	9									
08	1798	X	1521	-0-	-277	-0-	304	1	1209	2	N	7					53
							8	9									
09	1710	X	1529	-0-	-181	-0-	341	1	1176	2	N	11					64
							12	9									
10	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	294	1	975	2	N	3	31	1			36
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

05	270	X	27	-0-	-243	-0-	2	1	25	2	N	-0-	1	1			-0-
06	120	X	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	124	X	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	124	X	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
09	120	X	57	-0-	-63	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
10	31	X	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	18	1	210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	21	1	235	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	278	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

05	1581	X	836	-0-	-745	-0-	55	1	775	2	N	5	9	1			2
							6	9									
06	1530	X	1332	-0-	-198	-0-	105	1	1218	2	N	8	5	1			5
							9	9									
07	1426	X	1340	-0-	-86	-0-	107	1	1225	2	N	7	6	1			6
							8	9									
08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	105	1	1413	2	N	7	6	1			7
							8	9									
09	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	102	1	1286	2	N	5	6	1			6
							6	9									
*10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	106	1	1258	2	N	8	5	1			9
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3140	-0-	40	40	207	1	2933	2	N	-0-					7
06	3000	N	3015	-0-	15	55	240	1	2775	2	N	-0-					7
07	3100	N	3230	-0-	130	185	260	1	2970	2	N	-0-					7
08	3945	X	3760	-0-	-185	-0-	259	1	3501	2	N	-0-					7
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	186	1	2341	2	N	-0-					7
*10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	196	1	2328	2	N	1					8
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

05	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	112	1	2595	2	N	6					6
							7	9									
06	2730	X	2335	-0-	-395	-0-	111	1	2218	2	N	5	9	1			2
							6	9									
07	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	116	1	2202	2	N	2					4
							2	9									
08	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	111	1	2418	2	N	1					5
							1	9									
09	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	111	1	2344	2	N	4	7	1			2
							4	9									
10	2728	X	2513	-0-	-215	-0-	108	1	2402	2	N	3					5
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	234	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	58	1	726	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	N	3	3	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

05	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7778 - 7798

05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	X	304	-0-	-6	-0-	24	1	279	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	N	1	1	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

05	1736	X	1726	-0-	-10	-0-	71	1	1651	2	N	4					4
							4	9									
06	1650	X	1526	-0-	-124	-0-	72	1	1451	2	N	3	6	1			1
							3	9									
07	1705	X	1513	-0-	-192	-0-	76	1	1436	2	N	1					2
							1	9									
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	78	1	1706	2	N	2					4
							2	9									
09	1680	X	1659	-0-	-21	-0-	75	1	1582	2	N	2	5	1			1
							2	9									
10	1736	X	1722	-0-	-14	-0-	74	1	1646	2	N	2					3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

05	3751	X	3240	-0-	-511	-0-	133	1	3078	2	N	26	23	1			14
							29	9									
06	3630	X	2612	-0-	-1018	-0-	123	1	2472	2	N	15	18	1			11
							17	9									
07	3751	X	2741	-0-	-1010	-0-	136	1	2591	2	N	13	13	1			11
							14	9									
08	3565	X	2932	-0-	-633	-0-	128	1	2786	2	N	16	14	1			13
							18	9									
09	3270	X	2974	-0-	-296	-0-	134	1	2819	2	N	19	19	1			13
							21	9									
10	3255	X	2765	-0-	-490	-0-	118	1	2622	2	N	23	28	1			8
							25	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1206	-0-	-933	-0-	79	1	1119	2	N	7	13	1			3
							8	9									
06	2070	X	1352	-0-	-718	-0-	107	1	1236	2	N	8	6	1			5
							9	9									
07	2139	X	1103	-0-	-1036	-0-	88	1	1008	2	N	6	6	1			5
							7	9									
08	2015	X	578	-0-	-1437	-0-	40	1	535	2	N	3	5	1			3
							3	9									
09	1680	X	826	-0-	-854	-0-	61	1	763	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	109	1	1291	2	N	9	3	1			9
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	825	-0-	-477	-0-	34	1	783	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	920	2	N	5	5	1			4
							6	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	N	5	5	1			4
							6	9									
08	837	N	520	-0-	-317	-0-	23	1	495	2	N	2	4	1			2
							2	9									
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	42	1	884	2	N	6	4	1			4
							7	9									
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	77	1	1713	2	N	16	14	1			6
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4578	-0-	-413	-0-	188	1	4349	2	N	37	32	1			20
							41	9									
06	4650	X	3917	-0-	-733	-0-	185	1	3708	2	N	22	26	1			16
							24	9									
07	4743	X	3922	-0-	-821	-0-	195	1	3705	2	N	20	20	1			16
							22	9									
08	4743	X	4244	-0-	-499	-0-	185	1	4036	2	N	21	19	1			18
							23	9									
09	4590	X	4076	-0-	-514	-0-	183	1	3863	2	N	27	27	1			18
							30	9									
10	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	179	1	3983	2	N	35	40	1			13
							39	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1305	-0-	-1299	-0-	54	1	1239	2	N	11	13	1			6
							12	9									
06	2490	X	1074	-0-	-1416	-0-	51	1	1017	2	N	5	7	1			4
							6	9									
07	2542	X	1078	-0-	-1464	-0-	54	1	1018	2	N	5	5	1			4
							6	9									
08	2542	X	1287	-0-	-1255	-0-	56	1	1223	2	N	7	5	1			6
							8	9									
09	2400	X	1249	-0-	-1151	-0-	56	1	1184	2	N	8	8	1			6
							9	9									
10	1302	X	1289	-0-	-13	-0-	55	1	1223	2	N	10	12	1			4
							11	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1241	-0-	-185	-0-	51	1	1180	2	N	9	8	1			5
							10	9									
06	1380	X	1016	-0-	-364	-0-	48	1	961	2	N	6	7	1			4
							7	9									
07	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	54	1	1019	2	N	5	5	1			4
							6	9									
08	1240	X	1067	-0-	-173	-0-	46	1	1014	2	N	6	5	1			5
							7	9									
09	1200	X	531	-0-	-669	-0-	24	1	504	2	N	3	6	1			2
							3	9									
10	1240	X	13	-0-	-1227	-0-	1	1	12	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1966	-0-	-18	-0-	81	1	1867	2	N	16	13	1			9
							18	9									
06	1920	X	1714	-0-	-206	-0-	81	1	1623	2	N	9	11	1			7
							10	9									
07	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	81	1	1536	2	N	9	9	1			7
							10	9									
08	1953	X	921	-0-	-1032	-0-	40	1	877	2	N	4	7	1			4
							4	9									
09	1890	X	423	-0-	-1467	-0-	19	1	401	2	N	3	5	1			2
							3	9									
10	1953	X	156	-0-	-1797	-0-	7	1	148	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2204	-0-	-183	-0-	91	1	2093	2	N	18	15	1			10
							20	9									
06	2130	X	1909	-0-	-221	-0-	90	1	1807	2	N	11	13	1			8
							12	9									
07	2232	X	2165	-0-	-67	-0-	108	1	2045	2	N	11	10	1			9
							12	9									
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	102	1	2234	2	N	12	11	1			10
							13	9									
09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	101	1	2132	2	N	15	15	1			10
							17	9									
10	2201	X	2123	-0-	-78	-0-	90	1	2014	2	N	17	21	1			6
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1449	-0-	-473	-0-	60	1	1377	2	N	11	10	1			6
							12	9									
06	1680	X	942	-0-	-738	-0-	44	1	891	2	N	6	8	1			4
							7	9									
07	1612	X	1252	-0-	-360	-0-	62	1	1183	2	N	6	5	1			5
							7	9									
08	1581	X	1288	-0-	-293	-0-	56	1	1224	2	N	7	6	1			6
							8	9									
09	1470	X	1094	-0-	-376	-0-	49	1	1037	2	N	7	8	1			5
							8	9									
10	1457	X	739	-0-	-718	-0-	31	1	701	2	N	6	9	1			2
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2658	-0-	-628	-0-	174	1	2467	2	N	15	22	1			7
							17	9									
06	3090	X	2361	-0-	-729	-0-	186	1	2160	2	N	14	12	1			9
							15	9									
07	3193	X	1766	-0-	-1427	-0-	141	1	1614	2	N	10	11	1			8
							11	9									
08	3162	X	2236	-0-	-926	-0-	153	1	2071	2	N	11	9	1			10
							12	9									
09	2670	X	1478	-0-	-1192	-0-	108	1	1363	2	N	6	9	1			7
							7	9									
10	2666	X	626	-0-	-2040	-0-	48	1	574	2	N	4	6	1			5
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	190	-0-	-833	-0-	8	1	180	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	990	X	18	-0-	-972	-0-	1	1	17	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1023	X	2	-0-	-1021	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	106	1	1496	2	N	1					97
							1	9									
06	1950	X	1448	-0-	-502	-0-	115	1	1333	2	N	-0-					97
07	2015	X	1488	-0-	-527	-0-	120	1	1368	2	N	-0-					97
08	2015	X	1538	-0-	-477	-0-	106	1	1432	2	N	-0-					97
09	1560	X	1201	-0-	-359	-0-	88	1	1109	2	N	4					101
							4	9									
10	1612	X	1395	-0-	-217	-0-	109	1	1286	2	N	-0-					101

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3828	-0-	-1194	-0-	251	1	3553	2	N	22	35	1			10
							24	9									
06	4950	X	2571	-0-	-2379	-0-	203	1	2353	2	N	14	15	1			9
							15	9									
07	5115	X	2476	-0-	-2639	-0-	198	1	2263	2	N	14	12	1			11
							15	9									
08	5115	X	2743	-0-	-2372	-0-	188	1	2541	2	N	13	12	1			12
							14	9									
09	4530	X	2983	-0-	-1547	-0-	219	1	2751	2	N	12	11	1			13
							13	9									
10	3813	X	2650	-0-	-1163	-0-	205	1	2428	2	N	15	11	1			17
							17	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					4
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					4
07	434	N	32	-0-	-402	-0-	3	1	29	2	N	-0-					4
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					4
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	-0-					4

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					20
06	390	X	10	-0-	-380	-0-	1	1	9	2	N	-0-					20
07	403	X	62	-0-	-341	-0-	5	1	57	2	N	-0-					20
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					20
09	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					20
10	62	X	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	152	1	3520	2	N	30	26	1			16
							33	9									
06	3690	X	3149	-0-	-541	-0-	149	1	2980	2	N	18	21	1			13
							20	9									
07	3813	X	3257	-0-	-556	-0-	162	1	3077	2	N	16	16	1			13
							18	9									
08	3813	X	3575	-0-	-238	-0-	156	1	3399	2	N	18	16	1			15
							20	9									
09	3630	X	3052	-0-	-578	-0-	137	1	2892	2	N	21	22	1			14
							23	9									
10	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	155	1	3450	2	N	30	33	1			11
							33	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	399	-0-	-128	-0-	26	1	372	2	N	1					33
							1	9									
06	540	X	339	-0-	-201	-0-	27	1	312	2	N	-0-					33
07	558	X	300	-0-	-258	-0-	24	1	276	2	N	-0-					33
08	558	X	300	-0-	-258	-0-	21	1	279	2	N	-0-					33
09	390	X	218	-0-	-172	-0-	16	1	202	2	N	-0-					33
10	403	X	329	-0-	-74	-0-	26	1	303	2	N	-0-					33

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	115	1	2666	2	N	6					6
							7	9									
06	2850	X	2386	-0-	-464	-0-	113	1	2267	2	N	5	9	1			2
							6	9									
07	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	121	1	2304	2	N	2					4
							2	9									
08	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	118	1	2587	2	N	2					6
							2	9									
09	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	122	1	2571	2	N	4	8	1			2
							4	9									
10	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	119	1	2646	2	N	3					5
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	153	1	3526	2	N	8					8
							9	9									
06	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	146	1	2933	2	N	7	12	1			3
							8	9									
07	3844	X	3204	-0-	-640	-0-	160	1	3042	2	N	2					5
							2	9									
08	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	159	1	3480	2	N	2					7
							2	9									
09	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	161	1	3391	2	N	5	10	1			2
							6	9									
10	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	154	1	3428	2	N	5					7
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	360	X	293	-0-	-67	-0-	23	1	268	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	372	X	296	-0-	-76	-0-	24	1	271	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	372	X	307	-0-	-65	-0-	21	1	285	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	X	305	-0-	-55	-0-	22	1	282	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	372	X	271	-0-	-101	-0-	21	1	248	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2654	-0-	-167	-0-	109	1	2521	2	N	22	19	1			12
							24	9									
06	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	106	1	2130	2	N	12	15	1			9
							13	9									
07	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	126	1	2392	2	N	13	12	1			10
							14	9									
08	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	116	1	2543	2	N	14	12	1			12
							15	9									
09	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	117	1	2477	2	N	17	17	1			12
							19	9									
10	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	112	1	2503	2	N	22	26	1			8
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3529	-0-	-625	-0-	145	1	3352	2	N	29	25	1			16
							32	9									
06	3780	X	3186	-0-	-594	-0-	151	1	3016	2	N	17	20	1			13
							19	9									
07	3720	X	2993	-0-	-727	-0-	149	1	2827	2	N	15	16	1			12
							17	9									
08	3720	X	2742	-0-	-978	-0-	119	1	2608	2	N	14	14	1			12
							15	9									
09	3600	X	2440	-0-	-1160	-0-	110	1	2312	2	N	16	17	1			11
							18	9									
10	3534	X	1797	-0-	-1737	-0-	77	1	1720	2	N	-0-	11	1			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
06	90	X	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
07	62	X	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
09	60	X	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
10	31	X	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

05	5890	X	3664	-0-	-2226	-0-	151	1	3481	2	N	29	27	1			16
							32	9									
06	5700	X	3077	-0-	-2623	-0-	145	1	2912	2	N	18	21	1			13
							20	9									
07	5735	X	2990	-0-	-2745	-0-	149	1	2826	2	N	14	15	1			12
							15	9									
08	5394	X	3373	-0-	-2021	-0-	147	1	3206	2	N	18	15	1			15
							20	9									
09	4020	X	2707	-0-	-1313	-0-	122	1	2566	2	N	17	20	1			12
							19	9									
*10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	200	1	4465	2	N	39	37	1			14
							43	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	372	1	8593	2	N	20					20
							22	9									
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	313	1	6268	2	N	13	28	1			5
							14	9									
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	235	1	4472	2	N	4					9
							4	9									
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	238	1	5191	2	N	4					13
							4	9									
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	253	1	5333	2	N	8	17	1			4
							9	9									
*10	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	397	1	8853	2	N	11					15
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

05	775	X	540	-0-	-235	-0-	35	1	502	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	750	X	375	-0-	-375	-0-	30	1	343	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	589	X	288	-0-	-301	-0-	23	1	263	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	589	X	382	-0-	-207	-0-	26	1	354	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	510	X	391	-0-	-119	-0-	29	1	360	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	527	X	448	-0-	-79	-0-	35	1	411	2	N	2	1	1			3
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1469	-0-	-639	-0-	96	1	1363	2	N	9	12	1			4
							10	9									
06	2040	X	1452	-0-	-588	-0-	115	1	1328	2	N	8	7	1			5
							9	9									
07	2108	X	1124	-0-	-984	-0-	90	1	1026	2	N	7	7	1			5
							8	9									
08	2046	X	1639	-0-	-407	-0-	113	1	1518	2	N	7	5	1			7
							8	9									
09	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	108	1	1358	2	N	6	7	1			6
							7	9									
10	1488	X	1258	-0-	-230	-0-	97	1	1153	2	N	7	5	1			8
							8	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	2780	-0-	-2428	-0-	86	1	2657	2	N	34	85	1			103
							37	9									
06	3300	X	2366	-0-	-934	-0-	117	1	2217	2	N	29					132
							32	9									
07	3565	X	2412	-0-	-1153	-0-	117	1	2261	2	N	31	88	1			75
							34	9									
08	3565	X	2778	-0-	-787	-0-	91	1	2647	2	N	36					111
							40	9									
09	3450	X	2208	-0-	-1242	-0-	70	1	2125	2	N	12					123
							13	9									
10	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	76	1	2548	2	N	32	90	1			65
							35	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3315	-0-	-64	-0-	136	1	3149	2	N	27	22	1			15
							30	9									
06	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	138	1	2771	2	N	16	19	1			12
							18	9									
07	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	140	1	2655	2	N	14	15	1			11
							15	9									
08	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	134	1	2927	2	N	16	14	1			13
							18	9									
09	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	135	1	2856	2	N	19	19	1			13
							21	9									
10	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	129	1	2884	2	N	-0-	13	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1108	-0-	-628	-0-	73	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	101	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	114	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	119	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	112	1	1409	2	N	-0-					-0-
*10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	113	1	1337	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

05	6200	X	4807	-0-	-1393	-0-	198	1	4567	2	N	38	33	1			21
							42	9									
06	5010	X	3988	-0-	-1022	-0-	188	1	3776	2	N	22	27	1			16
							24	9									
07	5177	X	4238	-0-	-939	-0-	211	1	4004	2	N	21	20	1			17
							23	9									
08	5084	X	3422	-0-	-1662	-0-	149	1	3253	2	N	18	20	1			15
							20	9									
09	4800	X	4413	-0-	-387	-0-	198	1	4183	2	N	29	24	1			20
							32	9									
10	4805	X	4505	-0-	-300	-0-	194	1	4311	2	N	-0-	20	1			-0-

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

05	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	171	1	2415	2	N	-0-					11
06	3240	X	2135	-0-	-1105	-0-	170	1	1965	2	N	-0-					11
07	3348	X	2169	-0-	-1179	-0-	175	1	1994	2	N	-0-					11
08	3348	X	2837	-0-	-511	-0-	196	1	2641	2	N	-0-					11
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	231	1	2912	2	N	-0-					11
*10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	239	1	2831	2	N	1					12
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

05	4340	X	3931	-0-	-409	-0-	163	1	3758	2	N	9					9
							10	9									
06	3900	X	3415	-0-	-485	-0-	162	1	3245	2	N	7	13	1			3
							8	9									
07	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	188	1	3581	2	N	3					6
							3	9									
08	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	169	1	3690	2	N	2					8
							2	9									
09	3810	X	3681	-0-	-129	-0-	166	1	3508	2	N	6	11	1			3
							7	9									
10	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	166	1	3690	2	N	4					7
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	3988	-0-	-2708	-0-	164	1	3789	2	N	32	31	1			18
							35	9									
06	6750	X	5750	-0-	-1000	-0-	272	1	5444	2	N	31	26	1			23
							34	9									
07	6975	X	5400	-0-	-1575	-0-	268	1	5101	2	N	28	29	1			22
							31	9									
08	6975	X	5630	-0-	-1345	-0-	245	1	5353	2	N	29	27	1			24
							32	9									
09	5760	X	3835	-0-	-1925	-0-	172	1	3635	2	N	25	32	1			17
							28	9									
*10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	253	1	5645	2	N	50	49	1			18
							55	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	161	1	2275	2	N	2					78
							2	9									
06	2160	X	131	-0-	-2029	-0-	10	1	121	2	N	-0-					78
07	1240	X	225	-0-	-1015	-0-	18	1	207	2	N	-0-					78
08	2449	X	314	-0-	-2135	-0-	22	1	292	2	N	-0-					78
09	2370	X	1586	-0-	-784	-0-	116	1	1464	2	N	5					83
							6	9									
10	2449	X	1783	-0-	-666	-0-	139	1	1644	2	N	-0-					83

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

05	3534	X	2655	-0-	-879	-0-	110	1	2538	2	N	6					6
							7	9									
06	3330	X	2159	-0-	-1171	-0-	102	1	2053	2	N	4	8	1			2
							4	9									
07	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	155	1	2954	2	N	2					4
							2	9									
08	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	134	1	2917	2	N	2					6
							2	9									
09	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	119	1	2518	2	N	4	8	1			2
							4	9									
10	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	122	1	2723	2	N	3					5
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	132	1	590	2	N	-0-					-0-
06	690	N	602	-0-	-88	-0-	134	1	468	2	N	-0-					-0-
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	127	1	444	2	N	-0-					-0-
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	121	1	482	2	N	-0-					-0-
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	95	1	328	2	N	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	133	1	441	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	102	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1086	-0-	-594	-0-	86	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	103	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	103	1	1391	2	N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	101	1	1277	2	N	-0-					-0-
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	116	1	1373	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

05	61473	X	31474	-0-	-29999	-0-	262	1	30849	2	N	330	407	1			226
							363	9									
06	47340	X	29534	-0-	-17806	-0-	289	1	28929	2	N	287	269	1			244
							316	9									
07	43772	X	27787	-0-	-15985	-0-	298	1	27186	2	N	275	278	1			241
							303	9									
08	37510	X	24966	-0-	-12544	-0-	298	1	24386	2	N	256	279	1			218
							282	9									
09	36300	X	23007	-0-	-13293	-0-	292	1	22503	2	N	193	278	1			133
							212	9									
*10	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	310	1	22030	2	N	271	286	1			118
							298	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

05	22382	X	12287	-0-	-10095	-0-	102	1	12043	2	N	129	159	1			88
							142	9									
06	17730	X	10373	-0-	-7357	-0-	101	1	10161	2	N	101	103	1			86
							111	9									
07	14601	X	9692	-0-	-4909	-0-	104	1	9483	2	N	95	97	1			84
							105	9									
08	14601	X	8551	-0-	-6050	-0-	102	1	8352	2	N	88	97	1			75
							97	9									
09	14130	X	7762	-0-	-6368	-0-	98	1	7592	2	N	65	95	1			45
							72	9									
*10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	93	1	6647	2	N	82	91	1			36
							90	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

05	52142	X	32671	-0-	-19471	-0-	1346	1	31102	2	N	203	204	1			134
							223	9									
06	50460	X	24336	-0-	-26124	-0-	1148	1	22995	2	N	175	196	1			113
							193	9									
07	44547	X	20692	-0-	-23855	-0-	1027	1	19525	2	N	127	126	1			114
							140	9									
08	42408	X	21563	-0-	-20845	-0-	937	1	20474	2	N	138	176	1			76
							152	9									
09	37380	X	18825	-0-	-18555	-0-	845	1	17845	2	N	123	110	1			89
							135	9									
*10	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	748	1	16659	2	N	132	166	1			55
							145	9									

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	92	-0-	-311	-0-	4	1	88	2	N	-0-	1	1			-0-
06	360	X	150	-0-	-210	-0-	7	1	141	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	279	X	25	-0-	-254	-0-	1	1	24	2	N	-0-	1	1			-0-
08	217	X	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	210	X	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

05	3720	X	2989	-0-	-731	-0-	197	1	2792	2	N	-0-					14
06	3600	X	2514	-0-	-1086	-0-	200	1	2314	2	N	-0-					14
07	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	189	1	2162	2	N	-0-					14
08	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	196	1	2646	2	N	-0-					14
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	251	1	3155	2	N	-0-					14
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	283	1	3352	2	N	1					15
							1	9									

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) //CONT.// 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

05	7905	X	7900	-0-	-5	-0-	251	1	7585	2	Y	43	44	1			12
							17	4	47	9							
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	295	1	7316	2	Y	36	37	1			11
							14	4	40	9							
07	7905	X	7614	-0-	-291	-0-	279	1	7293	2	Y	38	35	1			14
							42	9									
08	7905	X	7585	-0-	-320	-0-	372	1	7155	2	Y	37	36	1			15
							17	4	41	9							
09	7650	X	7133	-0-	-517	-0-	356	1	6724	2	Y	35	34	1			16
							14	4	39	9							
*10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	378	1	7057	2	Y	46	46	1			16
							15	4	51	9							

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

05	2976	X	2829	-0-	-147	-0-	90	1	2715	2	Y	16	16	1			4
							6	4	18	9							
06	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	107	1	2648	2	Y	14	14	1			4
							5	4	15	9							
07	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	107	1	2785	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
08	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	144	1	2766	2	Y	15	14	1			6
							7	4	17	9							
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	2	Y	13	13	1			6
							6	4	14	9							
*10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	147	1	2751	2	Y	18	18	1			6
							6	4	20	9							

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

05	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	275	1	8298	2	Y	47	46	1			13
							19	4	52	9							
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	256	1	6360	2	Y	32	35	1			10
							12	4	35	9							
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	281	1	7336	2	Y	38	34	1			14
							42	9									
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	396	1	7613	2	Y	40	38	1			16
							18	4	44	9							
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	371	1	7005	2	Y	37	36	1			17
							15	4	41	9							
*10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	439	1	8201	2	Y	53	51	1			19
							17	4	58	9							

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	5					5
							6	9									

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

05	930	N	261	-0-	-669	-0-	50	1	211	2	Y	-0-					191
06	450	N	249	-0-	-201	-0-	49	1	199	2	Y	1	1	1			191
							1	9									
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	60	1	267	2	Y	65	115	1			141
							72	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	186	1	866	2	Y	-0-					141
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	187	1	900	2	Y	3	3	1			141
							3	9									
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	163	1	746	2	Y	4	5	1			140
							4	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

05	3838	R	3838	-0-	-0-	-0-	726	1	3105	2	Y	6					10
							7	9									
06	4101	R	4101	-0-	-0-	-0-	802	1	3260	2	Y	35	23	1			22
							39	9									
07	3565	#	3045	-0-	-520	-0-	556	1	2468	2	Y	19	32	1			9
							21	9									
08	3844	#	2123	-0-	-1721	-0-	375	1	1748	2	Y	-0-	2	1			7
09	4110	#	3241	-0-	-869	-0-	554	1	2669	2	Y	16	8	1			15
							18	9									
10	3410		2698	-0-	-712	-0-	482	1	2199	2	Y	15	14	1			16
							17	9									

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

05	806	N	579	-0-	-227	B	-0-	83	1	494	2	Y	2	38	1		12
								2	9								
06	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	88	1	491	2	Y	14				26
								15	9								
07	837	N	721	-0-	-116	B	-0-	81	1	637	2	Y	3	19	1		10
								3	9								
08	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	74	1	563	2	Y	-0-				10
09	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	94	1	947	2	Y	-0-				10
10	589	N	562	-0-	-27	B	-0-	76	1	486	2	Y	-0-				10

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

05	T. A.		7	-0-	7	B	29	1	1	6	2	Y	-0-				1
06		37	N	8	-0-	-29	B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		189	-0-	189	B	189	17	1	172	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.		51	-0-	51	B	240	7	1	44	2	Y	-0-				-0-

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1476	-0-	1476 B	872	211	1	1263	2	N	2	96	1			41
							2	9									
06	T. A.		1644	-0-	1644 B	2516	243	1	1358	2	N	39					80
							43	9									
07	T. A.		2330	-0-	2330 B	4846	261	1	2059	2	N	9	58	1			31
							10	9									
08	T. A.		2055	-0-	2055 B	6901	239	1	1816	2	N	-0-					31
09	T. A.		592	-0-	592 B	7493	53	1	539	2	N	-0-					31
*10	7750		927	-0-	-6823 B	670	125	1	802	2	N	-0-					31

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	Y	1	25	1			7
							1	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	58	1	322	2	Y	9					16
							10	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	61	1	482	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	75	1	571	2	Y	-0-					6
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	66	1	668	2	Y	-0-					6
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	52	1	332	2	Y	-0-					6

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	2	Y	-0-	24	1			38
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	42	1	233	2	Y	7					45
							8	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	63	1	495	2	Y	2	22	1			25
							2	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	56	1	422	2	Y	-0-					25
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	63	1	640	2	Y	-0-					25
10	434	N	167	-0-	-267	-0-	22	1	145	2	Y	-0-					25

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					26
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: RRCID -> 247810 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5240 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

05	1240	X	1145	-0-	-95	-0-	286	1	789	2	N	64								251
							70	9												
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	355	1	882	2	N	200	171	1						280
							220	9												
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	387	1	932	2	N	265	192	1	231	8				122
							292	9												
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	444	1	903	2	N	101								223
							111	9												
*09	1470	X	1286	-0-	-184	-0-	429	1	836	2	N	19	168	1						74
							21	9												
*10	1612	X	1387	-0-	-225	-0-	613	1	689	2	N	77								151
							85	9												

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								17

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								193
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	1	150	1						44
							1	9												
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1						33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								33
*09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-								33
*10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-								33

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			106
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			106
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	9	1	97
08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	34 1	86 2	N	-0-			97
*09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 2	N	-0-			97
*10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	N	-0-			97

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
06	60	#	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					13
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					13
*09	27	R	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	N	-0-					13
*10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 5324

05	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					80
06	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					80
07	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					80
08	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					80
*09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					80
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 8540

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			132
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			132
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	110	1	23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
R. A. HILL, JR. ESTATE GU WELL #: RRCID -> 188519 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					21
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
*09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21

R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BEN BOLT, WEST (5400) 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 5500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 242179 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5327 - 5334

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	200	1	1059	2	N	10					32
							11	9									
06	1200	N	353	-0-	-847	-0-	102	1	251	2	N	-0-					32
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	270	1	508	2	N	10					42
							11	9									
08	1240	N	988	-0-	-252	-0-	347	1	635	2	N	5					47
							6	9									
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	399	1	675	2	N	1					48
							1	9									
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	312	1	653	2	N	9	47	1			10
							10	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	157	1	688	2	Y	55					179
							61	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	150	1	714	2	Y	41	92	1			128
							45	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	156	1	696	2	Y	55	10	8			173
							61	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	156	1	716	2	Y	47	96	1			124
							52	9									
09	840	N	735	-0-	-105	-0-	145	1	562	2	Y	25					149
							28	9									
10	868	N	788	-0-	-80	-0-	153	1	580	2	Y	50					199
							55	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	224	1	979	2	Y	17					57
							19	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	229	1	1089	2	Y	14	30	1			41
							15	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	239	1	1064	2	Y	14					55
							15	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	242	1	1111	2	Y	16	31	1			40
							18	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	226	1	878	2	Y	8					48
							9	9									
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	236	1	897	2	Y	15					63
							17	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	866	-0-	-219	-0-	157	1	688	2	Y	19					61
							21	9									
06	1110	N	859	-0-	-251	-0-	147	1	698	2	Y	13	31	1			43
							14	9									
07	1178	N	850	-0-	-328	-0-	153	1	679	2	Y	16					59
							18	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	152	1	701	2	Y	16	33	1			42
							18	9									
09	870	N	701	-0-	-169	-0-	142	1	550	2	Y	8					50
							9	9									
10	837	N	735	-0-	-102	-0-	149	1	567	2	Y	17					67
							19	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
06	17	X	16	-0-	-1	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	2			N	-0-					199
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	178	1			21
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					21
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					21
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					21
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					21

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2427	-0-	-363	-0-	141	1	2286	2	Y	-0-	10	0			-0-
06	2700	N	2368	-0-	-332	-0-	120	1	2248	2	Y	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	122	1	2352	2	Y	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	124	1	2363	2	Y	-0-					-0-
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	136	1	2428	2	Y	89	78	0			11
							98	9									
*10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	130	1	2599	2	Y	96	95	0			12
							106	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	90	1	1450	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	984	-0-	-442	-0-	48	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	63	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	76	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	70	1	1404	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					9
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					9
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					9
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					9
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					9
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	N	10					19

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	105	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	2	Y	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	111	1	2109	2	Y	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	108	1	1933	2	Y	-0-					-0-
*10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	96	1	1914	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	102	1	1650	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	94	1	1771	2	Y	-0-					-0-
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	103	1	1997	2	Y	-0-					-0-
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	102	1	1930	2	Y	-0-					-0-
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	2071	-0-	-37	-0-	99	1	1972	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		36	-0-	36	331	32	2	4	9	N	4					21
06	T. A.		1500	-0-	1500	1831	1500	2			N	-0-					21
07	2119	N	288	-0-	-1831	-0-	288	2			N	-0-					21
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					21
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					21
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					21

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4152	-0-	1052	1052	242	1	3910	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4976	-0-	1976	3028	252	1	4724	2	Y	-0-					-0-
07	7720	X	4692	-0-	-3028	-0-	231	1	4461	2	Y	-0-					-0-
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	212	1	4028	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4180	-0-	-800	-0-	217	1	3861	2	Y	93	81	0			12
							102	9									
10	5146	X	3232	-0-	-1914	-0-	151	1	3002	2	Y	72	75	0			9
							79	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	39	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	191	-0-	-646	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	42	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4393	-0-	-1621	-0-	256	1	4137	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	3796	-0-	-2024	-0-	192	1	3604	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3137	-0-	-1792	-0-	154	1	2983	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	224	1	4260	2	Y	-0-					-0-
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	288	1	5123	2	Y	-0-					-0-
*10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	242	1	4818	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	251	1	4052	2	Y	-0-					-0-
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	220	1	4123	2	Y	-0-					-0-
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	294	1	5680	2	Y	-0-					-0-
08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	323	1	6132	2	Y	-0-					-0-
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	310	1	5530	2	Y	-0-					-0-
*10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	255	1	5088	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	101	1	1956	2	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	114	100	0			14
							125	9									

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	61	1	1211	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2905	-0-	-1342	-0-	345	1	2560	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	2235	-0-	-1845	-0-	333	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	382	1	3163	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	437	1	3309	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	485	1	2844	2	Y	86	75	0			11
							95	9									
10	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	471	1	2836	2	Y	86	86	0			11
							95	9									

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	115	1	1865	2	Y	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	101	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	99	1	1917	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	84	1	1604	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1574	-0-	-436	-0-	84	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	99	1	1977	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	90	1	1463	2	Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	66	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	Y	-0-					-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	140	1	2485	2	Y	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	104	1	1684	2	Y	-0-					-0-
06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	85	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	89	1	1722	2	Y	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	2	Y	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	93	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	82	1	1626	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	92	1	1630	2	Y	158	138	0			20
							174	9									
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	2	Y	141	144	0			17
							155	9									

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2126	2	1	9	N	1	88	1			63
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2303	2	15	9	N	14	44	1			33
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					33
08	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			N	-0-					33
09	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			N	-0-					33
10	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	2201	2			N	-0-					33

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					32
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7					39
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					39
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					39
09	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-					39
10	899	N	459	-0-	-440	-0-	458	2	1	9	N	1					40

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	82	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	49	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	75	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	107	1	2024	2	Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	73	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	271	1	4386	2	Y	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	210	1	3938	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	213	1	4117	2	Y	-0-					-0-
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	248	1	4701	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	2530	-0-	-1820	-0-	134	1	2396	2	Y	-0-					-0-
*10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	358	1	7128	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	301	1	4864	2	Y	-0-	12	0			-0-
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	261	1	4907	2	Y	-0-					-0-
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	259	1	5009	2	Y	-0-					-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	268	1	5094	2	Y	-0-					-0-
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	349	1	6224	2	Y	-0-					-0-
*10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	322	1	6414	2	Y	566	496	0			70
							623	9									

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	354	2	6	9	N	5					50
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					50
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					50
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					50
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					50
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	335	2	6	9	N	5					55

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	112	1	1805	2	Y	-0-	8	0			-0-
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	102	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	118	1	2292	2	Y	-0-					-0-
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	117	1	2223	2	Y	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	125	1	2229	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	111	1	2208	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	122	1	1972	2	Y	-0-	10	0			-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	105	1	1973	2	Y	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	108	1	2091	2	Y	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	108	1	2050	2	Y	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	99	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	100	1	1993	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14857	X	870	-0-	-13987	-0-	51	1	819	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	76	1	1424	2	Y	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	190	1	3676	2	Y	-0-					-0-
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	336	1	6390	2	Y	-0-					-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	240	1	4277	2	Y	-0-					-0-
*10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	215	1	4288	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	666	1	6171	2	Y	-0-					-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	619	1	6158	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	7113	-0-	-17	-0-	607	1	6506	2	Y	-0-					-0-
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	648	1	7544	2	Y	-0-					-0-
09	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	595	1	6462	2	Y	-0-					-0-
*10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	593	1	6900	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4501	-0-	-1172	-0-	262	1	4239	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	267	1	5018	2	Y	-0-					-0-
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	269	1	5210	2	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5426	-0-	-30	-0-	271	1	5155	2	Y	-0-					-0-
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	280	1	4979	2	Y	111	97	0			14
							122	9									
*10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	268	1	5349	2	Y	121	120	0			15
							133	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	2	Y	27	24	0			3
							30	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	Y	32	29	0			6
							35	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	30	28	0			8
							33	9									
08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	56	1	1056	2	Y	26	31	0			3
							29	9									
09	1230	N	855	-0-	-375	-0-	44	1	790	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
10	1271	N	951	-0-	-320	-0-	45	1	906	2	Y	-0-	2	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

05	11873	X	10143	-0-	-1730	-0-	591	1	9552	2	Y	-0-					-0-
06	11460	X	10029	-0-	-1431	-0-	507	1	9522	2	Y	-0-					-0-
07	10571	X	10244	-0-	-327	-0-	503	1	9741	2	Y	-0-					-0-
08	10571	X	10001	-0-	-570	-0-	500	1	9501	2	Y	-0-					-0-
09	10230	X	9668	-0-	-562	-0-	514	1	9154	2	Y	-0-					-0-
10	10354	X	9963	-0-	-391	-0-	476	1	9487	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

05	9145	X	6011	-0-	-3134	-0-	613	1	5398	2	Y	-0-					-0-
06	8850	X	5413	-0-	-3437	-0-	530	1	4883	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5322	-0-	-1374	-0-	527	1	4795	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	4797	-0-	-1899	-0-	505	1	4292	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6106	-0-	-374	-0-	555	1	5551	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	2570	-0-	-3444	-0-	234	1	2336	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	123	1	1987	2	Y	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	93	1	1755	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1930	-0-	-178	-0-	95	1	1835	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	2002	-0-	-106	-0-	100	1	1902	2	Y	-0-					-0-
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	113	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	108	1	2158	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	495	-0-	-94	-0-	24	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	303	-0-	-193	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	6005	-0-	-9	-0-	350	1	5655	2	Y	-0-					-0-
06	6390	X	5969	-0-	-421	-0-	302	1	5667	2	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6137	-0-	-466	-0-	302	1	5835	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	5866	-0-	-737	-0-	293	1	5573	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	6200	-0-	-10	-0-	330	1	5870	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5598	-0-	-571	-0-	260	1	5175	2	Y	148	130	0			18
							163	9									

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					78
06	1560	N	439	-0-	-1121	-0-	439	2			N	-0-					78
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					78
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-	62	1			16
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					16
10	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1094	2	4	9	N	4					20

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

05	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					80
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	N	12	73	1			19
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					19
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					19
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					19
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					19

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

05	7657	X	1887	-0-	-5770	-0-	110	1	1777	2	Y	-0-					-0-
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	526	1	9864	2	Y	-0-					-0-
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	342	1	6618	2	Y	-0-					-0-
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	274	1	5209	2	Y	-0-					-0-
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	257	1	4575	2	Y	-0-					-0-
*10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	309	1	6166	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

05	558	N	224	-0-	-334	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	35	-0-	-415	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	Y	26	13	0			13
							29	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					33
06	1920	X	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			N	-0-					33
07	1984	X	1517	-0-	-467	-0-	1517	2			N	-0-					33
08	1984	X	1293	-0-	-691	-0-	1293	2			N	-0-					33
09	1920	X	1523	-0-	-397	-0-	1523	2			N	-0-					33
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2			N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	65	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	75	-0-	-585	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	12	-0-	-670	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	906	-0-	-365	-0-	89	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	272	-0-	-958	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	603	-0-	-265	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	613	1	9917	2	Y	-0-	32	0			-0-
06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	521	1	9776	2	Y	-0-					-0-
07	11501	X	8986	-0-	-2515	-0-	442	1	8544	2	Y	-0-					-0-
08	11501	X	9833	-0-	-1668	-0-	492	1	9341	2	Y	-0-					-0-
09	10290	X	9615	-0-	-675	-0-	511	1	9104	2	Y	-0-					-0-
10	10633	X	10277	-0-	-356	-0-	491	1	9786	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3155	2	20	9	N	18					85
06	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	2940	2	17	9	N	15					100
07	3069	X	2168	-0-	-901	-0-	2145	2	23	9	N	21	89	1			32
08	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3035	2	1	9	N	1					33
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					33
10	3069	X	2570	-0-	-499	-0-	2570	2			N	-0-					33

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	2	3	9	N	3					50
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					50
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					50
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					50
*09	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	2064	2	30	9	N	27	27	1			50
10	2201	N	1712	-0-	-489	-0-	1712	2			N	-0-					50

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	190	1	2091	2	Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	107	1	1115	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	145	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	164	1	1504	2	Y	-0-					-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	138	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1367	-0-	-555	-0-	138	1	1185	2	Y	40	20	0			20
							44	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	36	1	306	2	Y	26	13	0			13
							29	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2699	2	14	9	N	13					93
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2678	2	29	9	N	26	101	1			18
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					18
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2800	2	13	9	N	12					30
09	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	2633	2	41	9	N	37	49	1			18
10	2790	N	2523	-0-	-267	-0-	2520	2	3	9	N	3					21

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	87	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	109	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	55	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	95	1	872	2	Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	89	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	Y	40	20	0			20
							44	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 140 RRCID -> 159239 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8877 - 9064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

05	2976	X	2766	-0-	-210	-0-	161	1	2605	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	142	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	146	1	2830	2	Y	-0-					-0-
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	155	1	2946	2	Y	-0-					-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	187	1	3331	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3619	-0-	519	519	173	1	3446	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	719	2	18	9	N	16					44
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	935	2	9	9	N	8					52
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					52
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1120	2	7	9	N	6					58
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	790	2	51	9	N	46	77	1			27
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

05	868	N	616	-0-	-252	-0-	36	1	580	2	Y	-0-	6	0			-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	Y	-0-					-0-
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	38	1	762	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

05	1302	N	802	-0-	-500	-0-	796	2	6	9	N	5	58	1			52
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					52
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					52
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					52
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					52
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					52

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	165	157	0			16
							182	9									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	Y	180	163	0			33
							198	9									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	81	1	1571	2	Y	184	168	0			49
							202	9									
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	86	1	1635	2	Y	190	215	0			24
							209	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	82	1	1460	2	Y	110	120	0			14
							121	9									
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	2	Y	119	118	0			15
							131	9									

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	58	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	82	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					25
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					25
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					25
08	1023	N	472	-0-	-551	-0-	472	2			N	-0-					25
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-					25
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					25

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	932	1	6525	2	Y	-0-	78	0			-0-
06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	721	1	6746	2	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7176	-0-	-760	-0-	680	1	6496	2	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7375	-0-	-561	-0-	745	1	6630	2	Y	-0-					-0-
09	7680	X	6192	-0-	-1488	-0-	645	1	5547	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6795	-0-	-924	-0-	649	1	6146	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	68	1	1099	2	Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	2	Y	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	772	-0-	-437	-0-	37	1	735	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

05	2294	N	1162	-0-	-1132	-0-	68	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	115	1	2163	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	65	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	133	1	2533	2	Y	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	128	1	2280	2	Y	-0-					-0-
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	102	1	2031	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

05	3100	N	2136	-0-	-964	52	124	1	2012	2	Y	-0-	51	0			-0-
06	2280	N	2075	-0-	-205	-0-	105	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	106	1	2053	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	104	1	1971	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	108	1	1932	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	104	1	2066	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	Y	-0-	41	0			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	66	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	67	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	40	1	802	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

05	4743	X	3432	-0-	-1311	-0-	412	1	3020	2	Y	-0-	48	0			-0-
06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	407	1	3745	2	Y	-0-					-0-
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	432	1	4131	2	Y	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	428	1	3868	2	Y	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	399	1	3645	2	Y	-0-					-0-
*10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	429	1	4149	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

05	3131	X	2433	-0-	-698	-0-	142	1	2291	2	Y	-0-	23	0			-0-
06	3030	X	2703	-0-	-327	-0-	137	1	2566	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2323	-0-	-1366	-0-	114	1	2209	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2090	-0-	-1599	-0-	105	1	1985	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2063	-0-	-1507	-0-	110	1	1953	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	107	1	2124	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1	80	1			25
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					25
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					25
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					25
10	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1582	-0-	-960	-0-	1582	2			N	-0-					32
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					32
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3226	2	9	9	N	8					40
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					40
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					40
*10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					40

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3117	2	31	9	N	28					95
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2693	2	66	9	N	60	137	1			18
07	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	2191	2			N	-0-					18
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					18
09	2550	X	2534	-0-	-16	-0-	2534	2			N	-0-					18
*10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2642	2	85	9	N	77					95

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					104
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	661	2	25	9	N	23	58	1			69
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					69
09	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	2			N	-0-					69
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					69

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					92
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					92
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					92
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					92
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					92
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					92

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					135
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	878	2	14	9	N	13	35	1			113
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					113
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					113
09	900	N	703	-0-	-197	-0-	700	2	3	9	N	3	91	1			25
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					78
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					78
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					78
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					78
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					78
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					78

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		614	-0-	614	1296	614	2			N	-0-					44
06	T. A.		775	-0-	775	2071	775	2			N	-0-					44
07	2874	N	803	-0-	-2071	-0-	803	2			N	-0-					44
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					44
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					44
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					44

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		742	-0-	742	839	739	2	3	9	N	3					23
06	T. A.		188	-0-	188	1027	188	2			N	-0-					23
07	T. A.		758	-0-	758	1785	758	2			N	-0-					23
08	T. A.		587	-0-	587	2372	587	2			N	-0-					23
09	2494	X	122	-0-	-2372	-0-	122	2			N	-0-					23
*10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					23

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	708	-0-	-1679	-0-	65	1	643	2	N	-0-					175
06	3000	N	5515	-0-	2515	2515	200	1	5311	2	N	4	156	1			23
							4	9									
07	3100	N	4758	-0-	1658	4173	158	1	4600	2	N	-0-					23
08	3100	N	5013	-0-	1913	6086	209	1	4804	2	N	-0-					23
09	10401	X	4315	-0-	-6086	-0-	175	1	4062	2	N	71	69	1			25
							78	9									
*10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	195	1	3996	2	N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		132	-0-	132	275	132	2			N	-0-					17
06	322	X	47	-0-	-275	-0-	47	2			N	-0-					17
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					17
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					17
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					17
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					17

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2165	2	7	9	N	6					32
06	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2835	2	120	9	N	109	116	1			25
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					25
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					25
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					25
*10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		342	-0-	342	1516	342	2			N	-0-					82
06	T. A.		578	-0-	578	2094	578	2			N	-0-					82
07	2827	N	733	-0-	-2094	-0-	733	2			N	-0-					82
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7					89
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					89
10	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	2			N	-0-					89

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	124	1	1998	2	Y	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	99	1	1865	2	Y	-0-					-0-
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	86	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	81	1	1546	2	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	64	1	1275	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	946	2	12	9	N	11					110
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1300	2	47	9	N	43	74	1			79
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	14	9	N	13					92
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1302	2	11	9	N	10					102
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2011	2	26	9	N	24	101	1			25
10	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1738	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

05	1209	N	544	-0-	-665	-0-	544	2			N	-0-					137
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	426	2	59	9	N	54	166	1			25
07	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					25
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					25
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					25
10	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					25

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3435	2	50	9	N	45					124
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3689	2	11	9	N	10					134
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3150	2	130	9	N	118	193	1			59
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5					64
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					64
*10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2929	2	14	9	N	13					77

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2285	2	20	9	N	18					100
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					100
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2624	2	35	9	N	32	105	1			27
08	3100	N	3252	-0-	152	152	3252	2			N	-0-					27
09	2760	N	2608	-0-	-152	-0-	2599	2	9	9	N	8					35
*10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	2	8	9	N	7					42

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

05	2139	N	266	-0-	-1873	-0-	247	2	19	9	N	17					72
06	840	N	271	-0-	-569	-0-	271	2			N	-0-					72
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					72
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					72
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					72
10	1550	N	827	-0-	-723	-0-	827	2			N	-0-					72

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					74
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			N	-0-					74
07	930	N	517	-0-	-413	-0-	508	2	9	9	N	8					82
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					82
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					82
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					82

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					25
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4677	2	112	9	N	102	102	1			25
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					25
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					25
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					25
*10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					72
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					72
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					72
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					72
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	629	2	9	9	N	8	35	1			45
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3862	2	79	9	N	72	195	1			24
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					24
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					24
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					24
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3458	2	74	9	N	67	68	1			23
*10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					23

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4					28
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					28
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					28
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					28
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					28
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					28

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

05	3100	N	2267	-0-	-833	656	132	1	2135	2	Y	-0-	28	0			-0-
06	3000	N	2508	-0-	-492	164	127	1	2381	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2300	-0-	-428	-0-	113	1	2187	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2254	-0-	-350	-0-	113	1	2141	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	125	1	2220	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2411	-0-	-193	-0-	115	1	2296	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					35
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2339	2	59	9	N	54	64	1			25
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					25
08	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2			N	-0-					25
09	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	2307	2			N	-0-					25
10	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	2355	2			N	-0-					25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	150	-0-	-191	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	106	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	143	-0-	-198	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	219	-0-	-1881	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	206	-0-	-1964	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	T. A.		283	-0-	283	283	283	2			N	-0-					8
10	T. A.		935	-0-	935	1218	935	2			N	-0-					8

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1590	-0-	-797	-0-	93	1	1497	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	614	-0-	-1576	-0-	31	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	63	1	1202	2	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	79	1	1413	2	Y	-0-					-0-
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2754	2	81	9	N	74	212	1			26
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					26
07	1922	N	1192	-0-	-730	-0-	1192	2			N	-0-					26
08	1922	N	484	-0-	-1438	-0-	484	2			N	-0-					26
09	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	1428	2			N	-0-					26
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					26

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		103	-0-	103	374	103	2			N	-0-	144	1			15
06	T. A.		95	-0-	95	469	95	2			N	-0-					15
07	551	N	82	-0-	-469	-0-	82	2			N	-0-					15
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					15
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					15
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					69
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2777	2	149	9	N	135	120	1			84
07	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	2			N	-0-					84
08	3100	N	3013	-0-	-87	22	3013	2			N	-0-					84
09	2788	N	2766	-0-	-22	-0-	2682	2	84	9	N	76	51	1			109
*10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					109

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		609	-0-	609	2116	609	2			N	-0-					70
06	T. A.		919	-0-	919	3035	919	2			N	-0-					70
07	3100	N	905	-0-	-2195	840	905	2			N	-0-					70
08	1591	N	751	-0-	-840	-0-	751	2			N	-0-					70
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					70
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					70

LECHENGER WELL #: 62 RRCID -> 176912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9358 - 9390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					124
06	840	N	391	-0-	-449	-0-	391	2			N	-0-					124
07	775	N	279	-0-	-496	-0-	279	2			N	-0-					124
08	744	N	524	-0-	-220	-0-	500	2	24	9	N	22	121	1			25
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					25
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

05	T. A.		89	-0-	89	364	77	2	12	9	N	11					122
06	T. A.		120	-0-	120	484	120	2			N	-0-					122
07	709	N	225	-0-	-484	-0-	107	2	118	9	N	107	195	1			34
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					34
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					34
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					34

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

05	7750	X	6791	-0-	-959	-0-	396	1	6395	2	Y	-0-	15	0			-0-
06	7500	X	5927	-0-	-1573	-0-	300	1	5627	2	Y	-0-					-0-
07	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	424	1	8199	2	Y	-0-					-0-
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	365	1	6937	2	Y	-0-					-0-
09	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	372	1	6621	2	Y	-0-					-0-
*10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	347	1	6923	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	106 131	1 9	1714	2	Y	119	119	0			11
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	96 172	1 9	1810	2	Y	156	138	0			29
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	95 153	1 9	1829	2	Y	139	131	0			37
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	96 153	1 9	1832	2	Y	139	159	0			17
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	99 141	1 9	1757	2	Y	128	129	0			16
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	95 153	1 9	1903	2	Y	139	138	0			17

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	14017	-0-	-150	-0-	780 627	1 9	12610	2	Y	570	515	0			55
06	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	698 802	1 9	13096	2	Y	729	650	0			134
07	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	725 767	1 9	14022	2	Y	697	644	0			187
08	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	736 757	1 9	13981	2	Y	688	789	0			86
09	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	762 704	1 9	13579	2	Y	640	646	0			80
*10	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	662 689	1 9	13187	2	Y	626	629	0			77

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10907	-0-	-5	-0-	635	1	10272	2	Y	-0-	74	0			-0-
06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	561	1	10536	2	Y	-0-					-0-
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	574	1	11101	2	Y	-0-					-0-
08	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	626	1	11889	2	Y	-0-					-0-
09	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	630	1	11226	2	Y	-0-					-0-
*10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	580	1	11569	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	930	-0-	-155	-0-	54	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	76	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	75	1	1460	2	Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	70	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	70	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1479	-0-	-1125	-0-	86	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1596	-0-	-924	-0-	81	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	88	1	1708	2	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	84	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	140	1	2493	2	Y	-0-					-0-
*10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	117	1	2337	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		7861	-0-	7861	7861	393	1	7468	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		9397	-0-	9397	17258	487	1	8681	2	Y	208	182	0			26
							229	9									
10	T. A.		8568	-0-	8568	25826	399	1	7957	2	Y	193	195	0			24
							212	9									

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

05	4960	X	4870	-0-	-90	-0-	284	1	4586	2	Y	-0-					-0-
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	279	1	5240	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	5304	-0-	-2477	-0-	261	1	5043	2	Y	-0-					-0-
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	267	1	5075	2	Y	-0-					-0-
09	5520	X	4673	-0-	-847	-0-	248	1	4425	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	4100	-0-	-1604	-0-	196	1	3904	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

05	6789	X	4465	-0-	-2324	-0-	247	1	3992	2	Y	205	201	0			20
							226	9									
06	6570	X	4127	-0-	-2443	-0-	196	1	3676	2	Y	232	209	0			43
							255	9									
07	4340	X	2986	-0-	-1354	-0-	139	1	2682	2	Y	150	153	0			40
							165	9									
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	425	1	8069	2	Y	451	435	0			56
							496	9									
09	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	415	1	7391	2	Y	395	402	0			49
							435	9									
*10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	356	1	7089	2	Y	382	384	0			47
							420	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	364	1	5878	2	Y	-0-	83	0			-0-
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	319	1	5980	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	317	1	6131	2	Y	-0-					-0-
08	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	358	1	6791	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	400	1	7130	2	Y	-0-					-0-
*10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	330	1	6583	2	Y	114	100	0			14
							125	9									

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		101	-0-	101	101	4	1	79	2	Y	16	12	0			4
							18	9									
08	T. A.		411	-0-	411	512	17	1	321	2	Y	66	62	0			8
							73	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-	8	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	259	1	4189	2	Y	633	572	0			61
							696	9									
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	207	1	3877	2	Y	723	651	0			133
							795	9									
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	229	1	4429	2	Y	736	672	0			197
							810	9									
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	225	1	4264	2	Y	703	812	0			88
							773	9									
09	4380	X	4315	-0-	-65	-0-	226	1	4017	2	Y	65	145	0			8
							72	9									
*10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	221	1	4403	2	Y	72	71	0			9
							79	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	269	1	4357	2	Y	290	272	0			28
							319	9									
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	245	1	4603	2	Y	379	337	0			70
							417	9									
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	243	1	4706	2	Y	344	322	0			92
							378	9									
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	242	1	4599	2	Y	335	385	0			42
							369	9									
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	238	1	4231	2	Y	294	299	0			37
							323	9									
*10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	227	1	4535	2	Y	164	181	0			20
							180	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	363	1	5862	2	Y	-0-	17	0			-0-
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	293	1	5493	2	Y	-0-					-0-
07	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	298	1	5765	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	289	1	5487	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5126	-0-	-904	-0-	272	1	4854	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	6079	-0-	-152	-0-	290	1	5789	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	154	1	2494	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2460	-0-	-30	-0-	124	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2634	-0-	-94	-0-	129	1	2505	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	134	1	2538	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	Y	-0-					-0-
*10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	130	1	2599	2	Y	25	22	0			3
							28	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7035	-0-	-963	-0-	390	1	6302	2	Y	312	304	0			30
							343	9									
06	7740	X	5797	-0-	-1943	-0-	276	1	5173	2	Y	316	288	0			58
							348	9									
07	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	334	1	6460	2	Y	351	315	0			94
							386	9									
08	6975	X	6323	-0-	-652	-0-	299	1	5687	2	Y	306	362	0			38
							337	9									
09	6750	X	6569	-0-	-181	-0-	331	1	5902	2	Y	305	305	0			38
							336	9									
10	6975	X	6550	-0-	-425	-0-	302	1	6015	2	Y	212	224	0			26
							233	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	190	1	3079	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3410	-0-	-280	-0-	172	1	3238	2	Y	-0-					-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	191	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	207	1	3933	2	Y	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	226	1	4028	2	Y	-0-					-0-
*10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	182	1	3620	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	186	1	3002	2	Y	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	158	1	2958	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	1803	-0-	-1700	-0-	89	1	1714	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	159	1	3024	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2218	-0-	-992	-0-	118	1	2100	2	Y	-0-					-0-
*10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	157	1	3126	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4217	-0-	-371	-0-	246	1	3971	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4059	-0-	-381	-0-	205	1	3854	2	Y	-0-					-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	244	1	4728	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4517	-0-	-164	-0-	226	1	4291	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4313	-0-	-217	-0-	229	1	4084	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	208	1	4145	2	Y	-0-					-0-

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	231	1	3737	2	Y	235	212	0			23
							259	9									
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	167	1	3142	2	Y	243	221	0			45
							267	9									
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	152	1	2941	2	Y	203	194	0			54
							223	9									
08	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	126	1	2397	2	Y	165	198	0			21
							182	9									
09	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	144	1	2557	2	Y	167	167	0			21
							184	9									
*10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	150	1	2988	2	Y	135	139	0			17
							149	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	62	-0-	-217	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	52	-0-	-218	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	83	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	550	-0-	-504	-0-	27	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	69	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	145	1	2575	2	Y	-0-					-0-
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	91	1	1818	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	289	1	4680	2	Y	-0-	28	0			-0-
06	5490	X	5059	-0-	-431	-0-	256	1	4803	2	Y	-0-					-0-
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	324	1	6272	2	Y	-0-					-0-
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	280	1	5313	2	Y	-0-					-0-
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	241	1	4298	2	Y	233	204	0			29
							256	9									
*10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	263	1	5234	2	Y	286	280	0			35
							315	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1140	2	2	9	N	2	77	1			74
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1271	2	64	9	N	58					132
07	961	N	643	-0-	-318	-0-	630	2	13	9	N	12					144
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1345	2	41	9	N	37					181
09	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	1153	2	25	9	N	23	178	1			26
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1017	2	51	9	N	46					72

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4790	-0-	-1410	-0-	291	1	4422	2	Y	70	92	1	1	8	16
							77	9									
06	5490	X	5068	-0-	-422	-0-	320	1	4705	2	Y	39	1	8			54
							43	9									
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	366	1	5593	2	Y	114	124	1	1	8	43
							125	9									
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	344	1	5477	2	Y	65	65	1			43
							72	9									
*09	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	219	1	4656	2	Y	115	65	1	43	7	50
							127	9									
10	6076	X	4905	-0-	-1171	-0-	189	1	4716	2	Y	-0-					50

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6965	-0-	-320	-0-	426	1	6455	2	Y	76	125	1			18
							84	9									
06	8370	X	6803	-0-	-1567	-0-	430	1	6331	2	Y	38					56
							42	9									
07	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	504	1	7690	2	Y	66	97	1			25
							73	9									
08	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	517	1	8253	2	Y	48	41	1			32
							53	9									
*09	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	359	1	7638	2	Y	116	65	1	32	7	51
							128	9									
*10	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	406	1	10128	2	Y	-0-					51

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	169	1	1829	2	Y	3					10
							3	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	172	1	1848	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
07	2077	X	1926	-0-	-151	-0-	169	1	1735	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
08	2077	X	1866	-0-	-211	-0-	160	1	1698	2	Y	7					17
							8	9									
*09	2040	X	1728	-0-	-312	-0-	80	1	1608	2	Y	36	17	7			36
							40	9									
10	2108	X	119	-0-	-1989	-0-	10	1	109	2	Y	-0-	9	6			58

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8845	-0-	-1199	-0-	541	1	8214	2	Y	82	132	1			19
							90	9									
06	9900	X	8871	-0-	-1029	-0-	561	1	8265	2	Y	41					60
							45	9									
07	10230	X	9333	-0-	-897	-0-	565	1	8617	2	Y	137	145	1			52
							151	9									
08	10230	X	10101	-0-	-129	-0-	590	1	9400	2	Y	101	86	1			67
							111	9									
*09	9750	X	8780	-0-	-970	-0-	389	1	8263	2	Y	116	65	1	67	7	51
							128	9									
*10	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	425	1	10601	2	Y	-0-					51

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					4
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					4
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					4
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	-0-					4
*09	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	91	2	Y	2	4	7			2
							2	9									
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					5

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4963	-0-	-400	-0-	419	1	4544	2	Y	-0-					22
06	5010	X	4953	-0-	-57	-0-	420	1	4526	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
07	5177	X	4193	-0-	-984	-0-	371	1	3820	2	Y	2					29
							2	9									
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	456	1	4847	2	Y	-0-					29
*09	5010	X	3827	-0-	-1183	-0-	182	1	3645	2	Y	-0-	29	7			-0-
10	5115	X	4038	-0-	-1077	-0-	339	1	3699	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3343	-0-	-1183	-0-	283	1	3060	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	2851	-0-	-1529	-0-	242	1	2609	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2407	-0-	-1003	-0-	213	1	2194	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	273	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2237	-0-	-1033	-0-	106	1	2131	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1948	-0-	-1400	-0-	163	1	1785	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4451	-0-	-1222	-0-	376	1	4075	2	Y	-0-					4
06	4710	X	3521	-0-	-1189	-0-	299	1	3222	2	Y	-0-					4
07	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	399	1	4101	2	Y	-0-					4
08	4867	X	4364	-0-	-503	-0-	376	1	3988	2	Y	-0-					4
*09	4320	X	3726	-0-	-594	-0-	177	1	3549	2	Y	-0-	4	7			-0-
10	4495	X	3993	-0-	-502	-0-	335	1	3658	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	99	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	98	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	105	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	94	1	995	2	N	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	122	1	2454	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3217	-0-	117	117	270	1	2947	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	189	1	2051	2	Y	8	8	8			8
							9	9									
06	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	184	1	1987	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	260	1	2673	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	256	1	2714	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
*09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	119	1	2395	2	Y	-0-	8	7			-0-
*10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	255	1	2784	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	43	1	467	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	44	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	42	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	139	1	1508	2	Y	17					64
							19	9									
06	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	110	1	1194	2	Y	17	53	1			28
							19	9									
07	1674	N	1402	-0-	-272	-0-	121	1	1242	2	Y	35	46	1			17
							39	9									
08	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	124	1	1311	2	Y	10					27
							11	9									
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	61	1	1221	2	Y	36	27	7			36
							40	9									
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	111	1	1216	2	Y	-0-	9	6			57

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	123	1	1334	2	Y	12					35
							13	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	104	1	1118	2	Y	11	29	1			17
							12	9									
07	1705	N	1084	-0-	-621	-0-	94	1	968	2	Y	20	27	1			10
							22	9									
08	1457	N	745	-0-	-712	-0-	63	1	675	2	Y	6					16
							7	9									
*09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	6	16	7			6
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	2	6			10

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	154	1	1674	2	Y	18					68
							20	9									
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	153	1	1655	2	Y	17	56	1			29
							19	9									
07	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	150	1	1541	2	Y	34	46	1			17
							37	9									
08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	149	1	1581	2	Y	10					27
							11	9									
*09	1830	N	1471	-0-	-359	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-	27	7			-0-
10	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	132	1	1441	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	110	1	1191	2	Y	-0-					6
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	108	1	1157	2	Y	-0-					6
07	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	116	1	1187	2	Y	-0-					6
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	119	1	1268	2	Y	-0-					6
*09	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-	6	7			-0-
10	1302	N	640	-0-	-662	-0-	54	1	586	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	428	1	4643	2	N	3					44
							3	9									
06	5010	X	4861	-0-	-149	-0-	411	1	4441	2	N	8					52
							9	9									
07	5239	X	4743	-0-	-496	-0-	418	1	4306	2	N	17					69
							19	9									
08	5239	X	5151	-0-	-88	-0-	442	1	4706	2	N	3					72
							3	9									
*09	5070	X	4448	-0-	-622	-0-	210	1	4205	2	N	30	72	7			30
							33	9									
10	5084	X	4833	-0-	-251	-0-	406	1	4427	2	N	-0-					61

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5837	-0-	-890	-0-	491	1	5327	2	N	17					111
							19	9									
06	6060	X	5914	-0-	-146	-0-	500	1	5388	2	N	24	48	1			87
							26	9									
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	563	1	5805	2	N	-0-					87
08	6262	X	5654	-0-	-608	-0-	486	1	5168	2	N	-0-					87
*09	5910	X	4559	-0-	-1351	-0-	212	1	4249	2	N	89	87	7			89
							98	9									
10	6355	X	3418	-0-	-2937	-0-	286	1	3121	2	N	10					99
							11	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	238	1	2574	2	N	-0-					6
06	2880	X	2726	-0-	-154	-0-	231	1	2495	2	N	-0-					6
07	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	250	1	2569	2	N	-0-					6
08	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	243	1	2586	2	N	-0-					6
*09	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	117	1	2343	2	N	35	6	7			35
							39	9									
10	2821	X	2160	-0-	-661	-0-	181	1	1979	2	N	-0-					74

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

05	248	N	244	-0-	-4	-0-	21	1	223	2	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	N	-0-					-0-
07	403	N	265	-0-	-138	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	752	2	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

05	992	N	538	-0-	-454	-0-	538	2			Y	-0-					47
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					47
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					47
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					47
09	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	2			Y	-0-					47
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					47
06	2130	X	750	-0-	-1380	-0-	750	2			Y	-0-					47
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					47
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					47
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					47
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			Y	-0-					38
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					38
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					38
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					38
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					38
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

05	2449	X	1826	-0-	-623	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2042	-0-	-810	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2262	-0-	-498	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
10	2573	X	2128	-0-	-445	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	371	-0-	-249	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	518	-0-	-288	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	2			Y	-0-					73
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					73
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	583	2	13	9	Y	12	82	1			3
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					3
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					3
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					3

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	377	-0-	-367	-0-	377	2			Y	-0-					44
06	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			Y	-0-					44
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	727	2	44	9	Y	40	73	1			11
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					11
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					11
10	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			Y	-0-					11

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	810	-0-	-570	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	987	-0-	-377	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

05	1116	N	685	-0-	-431	-0-	673	2	12	9	Y	11					89
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	Y	6					95
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					95
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					95
09	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	1066	2	10	9	Y	9					104
10	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-					104

OXY USA INC. 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 8782

05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					18
06	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					18
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					18
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					18
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					18
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					18

NEEL, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 157600 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 8974

05	930	N	606	-0-	-324	-0-	606	2			N	-0-					253
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					253
07	930	N	414	-0-	-516	-0-	414	2			N	-0-					253
08	620	N	72	-0-	-548	-0-	72	2			N	-0-					253
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					253
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					253

NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 9610

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					18
06	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					18
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					18
08	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					18
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					18
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

05	558	N	545	-0-	-13	-0-	22	1	519	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	23	1	461	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	DLQ G-10		481	-0-	481	481	24	1	455	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	1011	N	530	-0-	-481	-0-	23	1	505	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	N	-0-	2	1			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2426	-0-	-860	-0-	150	1	2276	2	Y	-0-					12
06	3180	X	1245	-0-	-1935	-0-	78	1	1167	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1545	-0-	1545	1545	95	1	1450	2	Y	-0-					12
08	4025	X	2480	-0-	-1545	-0-	161	1	2319	2	Y	-0-	12	7			-0-
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	150	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	165	1	2367	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

05	1085	N	925	-0-	-160	-0-	38	1	879	2	N	7	7	1			4
							8	9									
06	1170	N	782	-0-	-388	-0-	37	1	741	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	DLQ G-10		924	-0-	924	924	46	1	872	2	N	5	4	1			4
							6	9									
08	1840	N	916	-0-	-924	-0-	40	1	872	2	N	4	4	1			4
							4	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	N	6	6	1			4
							7	9									
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	2	N	-0-	4	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	202	1	4671	2	N	40	32	1			22
							44	9									
06	4290	X	4150	-0-	-140	-0-	196	1	3929	2	N	23	28	1			17
							25	9									
07	DLQ G-10		3837	-0-	3837	3837	191	1	3624	2	N	20	21	1			16
							22	9									
08	8060	X	4223	-0-	-3837	-0-	184	1	4016	2	N	21	19	1			18
							23	9									
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	181	1	3829	2	N	26	26	1			18
							29	9									
10	4929	X	4214	-0-	-715	-0-	181	1	4033	2	N	-0-	18	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	34	1	775	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	810	N	708	-0-	-102	-0-	33	1	671	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	DLQ G-10		720	-0-	720	720	36	1	680	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	1492	N	772	-0-	-720	-0-	34	1	734	2	N	4	4	1			3
							4	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	2	N	-0-	3	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	86	1	1312	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	88	1	1323	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	1442	88	1	1345	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
08	2700	N	1441	-0-	-1259	183	93	1	1339	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	1374	N	1191	-0-	-183	-0-	77	1	1104	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
10	1457	N	941	-0-	-516	-0-	61	1	870	2	Y	9	11	1			5
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	1660	2	N	14	12	1			8
							15	9									
06	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	71	1	1425	2	N	8	10	1			6
							9	9									
07	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	76	1	1450	2	N	8	8	1			6
							9	9									
08	2700	N	1679	-0-	-1021	514	73	1	1596	2	N	9	8	1			7
							10	9									
09	1964	N	1450	-0-	-514	-0-	65	1	1375	2	N	9	10	1			6
							10	9									
10	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	64	1	1423	2	N	-0-	6	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	51	1	1190	2	N	11	9	1			6
							12	9									
06	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	49	1	985	2	N	5	7	1			4
							6	9									
07	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	53	1	999	2	N	5	5	1			4
							6	9									
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	51	1	1113	2	N	6	5	1			5
							7	9									
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	44	1	933	2	N	6	7	1			4
							7	9									
10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	42	1	936	2	N	-0-	4	1			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	941	-0-	-1136	-0-	107	1	810	2	N	22	176	1			11
							24	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	146	1	1141	2	N	31					42
							34	9									
07	1457	N	945	-0-	-512	-0-	96	1	813	2	N	33					75
							36	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	99	1	883	2	N	22					97
							24	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1792	2	N	34					131
							37	9									
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	142	1	906	2	N	36					167
							40	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	99	-0-	-335	-0-	6	1	92	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	4					4
							4	9									
07	DLQ G-10		593	-0-	593	593	36	1	554	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	1089	N	496	-0-	-593	-0-	32	1	461	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	34	1	482	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	19	-0-	-35	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	2461	2			N	-0-	102	1			15
06	2460	X	2358	-0-	-102	-0-	2358	2			N	-0-					15
07	2728	X	2445	-0-	-283	-0-	2445	2			N	-0-					15
08	2728	X	2422	-0-	-306	-0-	2422	2			N	-0-					15
09	2640	X	2241	-0-	-399	-0-	2241	2			N	-0-					15
10	2449	X	535	-0-	-1914	-0-	535	2			N	-0-					15

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	2			N	-0-	49	1			57
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					57
07	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	2			N	-0-					57
08	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					57
09	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2			N	-0-					57
10	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	1057	2			N	-0-					57

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CMC ENERGY 161389
SOLIZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 098361 COMPL. DATE 10/06/1981 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 3847 - 3851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	38	-0-	38	38	11	1	27	2	N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	227	-0-	227	265	79	1	148	2	N	-0-					-0-
08	599	N	334	-0-	-265	-0-	118	1	216	2	N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	94	1	157	2	N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	77	1	160	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	2	N	-0-					6
06	120	#	51	-0-	-69	-0-	15	1	36	2	N	-0-					6
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	47	1	86	2	N	-0-					6
08	214	R	214	-0-	-0-	-0-	76	1	138	2	N	-0-					6
*09	180	#	141	-0-	-39	-0-	52	1	89	2	N	-0-					6
10	186	#	132	-0-	-54	-0-	43	1	89	2	N	-0-					6

BENAVIDES (4530) //CONT.// 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	121	1	636	2	N	-0-					-0-
06	750	#	632	-0-	-118	-0-	182	1	450	2	N	-0-					-0-
07	775	#	624	-0-	-151	-0-	217	1	407	2	N	-0-					-0-
08	775	#	747	-0-	-28	-0-	266	1	481	2	N	-0-					-0-
*09	749	R	749	-0-	-0-	-0-	278	1	471	2	N	-0-					-0-
10	744	#	439	-0-	-305	-0-	142	1	297	2	N	-0-					-0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

05	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

05	26443	X	13	-0-	-26430	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	60	-0-	-25530	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	126	-0-	-26317	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	86	-0-	-19785	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	884	1	10458	2	N	-0-					-0-
06	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	817	1	9055	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9209	-0-	-91	-0-	614	1	8595	2	N	-0-					-0-
08	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	646	1	9872	2	N	-0-					-0-
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	527	1	9708	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10639	-0-	-707	-0-	550	1	10089	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	2	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	N	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

05	713	N	131	-0-	-582	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	#	3375	-0-	-2515	-0-	263	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	5790	#	3541	-0-	-2249	-0-	293	1	3248	2	N	-0-					-0-
07	6885	R	6885	-0-	-0-	-0-	459	1	6426	2	N	-0-					-0-
08	8165	R	8165	-0-	-0-	-0-	501	1	7664	2	N	-0-					-0-
09	9878	R	9878	-0-	-0-	-0-	509	1	9369	2	N	-0-					-0-
*10	11539		11539	-0-	-0-	-0-	597	1	10942	2	N	-0-					-0-

BIG AL (LOWER PETTUS) 07740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. 'B' WELL #: 9 RRCID -> 097358 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3406 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162

05	8159 R	8159	-0-	-0-	-0-	65	1	7974	2	N	109	201	1				128
						120	9										
06	24480	26121	-0-	1641	1641	87	1	25760	2	N	249	293	1				84
						274	9										
07	25296	23991	-0-	-1305	336	91	1	23707	2	N	175	153	1				106
						193	9										
08	17594 R	17258	-0-	-336	-0-	93	1	17056	2	N	99						205
						109	9										
09	24480	12878	-0-	-11602	-0-	89	1	12737	2	N	47	144	1				108
						52	9										
10	25296	12342	-0-	-12954	-0-	92	1	12217	2	N	30						138
						33	9										

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						12
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						12

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	55	1	529	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
06	690	N	404	-0-	-286	-0-	40	1	354	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	713	N	299	-0-	-414	-0-	33	1	259	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	589	N	263	-0-	-326	-0-	27	1	230	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	390	N	237	-0-	-153	-0-	24	1	205	2	Y	7					11
							8	9									
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	24	1	193	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	195	1	1861	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	202	1	1794	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	228	1	1783	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	196	1	1643	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	201	1	1697	2	Y	7					11
							8	9									
*10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	242	1	1965	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	187	1	1784	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	217	1	1929	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	1984	N	1339	-0-	-645	-0-	151	1	1184	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
08	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	179	1	1500	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	209	1	1770	2	Y	8					11
							9	9									
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	214	1	1733	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					7
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					7
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	1	1			6
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-	2	1			4
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			2
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	8	1	61	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	16	1	131	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	Y	7					11
							8	9									
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

05	1116	N	870	-0-	-246	-0-	870	2			N	-0-					174
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	837	2			N	-0-					174
07	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	2			N	-0-					174
08	868	N	211	-0-	-657	-0-	211	2			N	-0-					174
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1957	2	25	9	N	23	171	1			26
10	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			N	-0-					26

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

05	602	N	123	-0-	-479	-0-	100	2	23	9	Y	21	17	1			9
06	390	N	100	-0-	-290	-0-	100	2			Y	-0-					9
07	496	N	112	-0-	-384	-0-	112	2			Y	-0-					9
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					9
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					9
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

05	2914	X	1101	-0-	-1813	-0-	955	2	146	9	Y	133	138	1			25
06	2820	X	1174	-0-	-1646	-0-	1174	2			Y	-0-					25
07	1767	X	835	-0-	-932	-0-	835	2			Y	-0-					25
08	1612	X	1160	-0-	-452	-0-	1160	2			Y	-0-					25
09	1560	X	1070	-0-	-490	-0-	1070	2			Y	-0-					25
10	806	N	544	-0-	-262	-0-	516	2	28	9	Y	25					50

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					105
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					105
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					105
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					105
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4207	X	2313	-0-	-1894	-0-	2313	2			Y	-0-	4	1			-0-
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2392	2	7	9	Y	6					6

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12167	X	5878	-0-	-6289	-0-	5878	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			Y	-0-					-0-
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6255	2	41	9	Y	37					37
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			Y	-0-	28	1			9
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			Y	-0-					9
10	5983	X	5758	-0-	-225	-0-	5751	2	7	9	Y	6					15

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	200	-0-	-254	-0-	200	2			Y	-0-	41	1			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	61	-0-	-141	-0-	38	2	23	9	Y	21	16	1			9
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					9
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					9
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					9
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					9
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					9

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6951	X	3411	-0-	-3540	-0-	3411	2			Y	-0-					9
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					9
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					9
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					9
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					9
10	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	2612	2			Y	-0-					9

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	340	-0-	-326	-0-	340	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1108	2	11	9	Y	10					10

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7000	X	3353	-0-	-3647	-0-	3353	2			Y	-0-					11
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					11
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					11
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					11
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					11
10	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	2763	2			Y	-0-					11

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2611	-0-	-489	4123	2611	2			Y	-0-					-0-
06	4619	X	496	-0-	-4123	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	1767	X	198	-0-	-1569	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	1767	X	323	-0-	-1444	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	1710	X	396	-0-	-1314	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	1147	X	337	-0-	-810	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			Y	-0-	10	1			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1035	2	62	9	Y	56					56

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	N	368	-0-	-172	-0-	245	2	123	9	Y	112	146	1			25
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	265	2	68	9	Y	62					87
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	266	2	45	9	Y	41	61	1			67
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	51	1			16
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					16
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	633	2	22	9	Y	20					36

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1239	-0-	-435	-0-	120	1	1111	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	2430	X	2074	-0-	-356	-0-	208	1	1855	2	Y	10	5	1			9
							11	9									
07	2511	X	1393	-0-	-1118	-0-	156	1	1237	2	Y	-0-	8	1			1
08	2511	X	1874	-0-	-637	-0-	192	1	1675	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	211	1	1998	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	259	1	2303	2	Y	18	13	1			8
							20	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	206	1	1913	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	4140	X	1990	-0-	-2150	-0-	200	1	1786	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	4278	X	2327	-0-	-1951	-0-	260	1	2066	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	4278	X	2348	-0-	-1930	-0-	241	1	2098	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
09	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	332	1	3144	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
*10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	460	1	4083	2	Y	27	20	1			11
							30	9									

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					13
06	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	2			N	-0-					13
07	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					13
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					13
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					13
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					13

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

05	325	N	230	-0-	-95	-0-	78	2	152	9	Y	138	146	1			31
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	86	2	111	9	Y	101					132
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	305	2	19	9	Y	17					149
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	37	2	1	9	Y	1	97	1			53
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					53
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					53

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

05	2555	N	1432	-0-	-1123	-0-	1428	2	4	9	Y	4					31
06	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1127	2			Y	-0-					31
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					31
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	Y	3	26	1			8
09	1140	N	828	-0-	-312	-0-	828	2			Y	-0-					8
10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			Y	-0-					8

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

05	6402	X	3272	-0-	-3130	-0-	3272	2			Y	-0-					4
06	3390	X	2214	-0-	-1176	-0-	2214	2			Y	-0-					4
07	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	2685	2			Y	-0-					4
08	3286	X	2321	-0-	-965	-0-	2321	2			Y	-0-					4
09	3180	X	2093	-0-	-1087	-0-	2093	2			Y	-0-					4
10	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	2096	2			Y	-0-					4

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

05	3100	N	1945	-0-	-1155	860	1945	2			Y	-0-					94
06	2695	N	1835	-0-	-860	-0-	1835	2			Y	-0-					94
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					94
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					94
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					94
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1597	2	7	9	Y	6					100

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5	-0-	-3095	1983	5	2			Y	-0-					-0-
06	1983	N	-0-	-0-	-1983	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	X	309	-0-	-559	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	840	X	437	-0-	-403	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2125	N	940	-0-	-1185	-0-	933	2	7	9	Y	6					49
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					49
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					49
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2683	2	1	9	Y	1	40	1			10
09	720	N	197	-0-	-523	-0-	197	2			Y	-0-					10
10	2015	N	333	-0-	-1682	-0-	333	2			Y	-0-					10

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1719	-0-	-1381	1799	1719	2			Y	-0-					-0-
06	2195	N	396	-0-	-1799	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
10	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1197	N	46	-0-	-1151	-0-	46	2			Y	-0-					17
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-	17	1			-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	Y	2					2

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1904	N	1511	-0-	-393	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	X	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	217	X	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	210	X	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2574	N	1196	-0-	-1378	-0-	1196	2			Y	-0-	50	1			-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1192	2	1	9	Y	1					1
08	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1046	2	8	9	Y	7	1	1			7
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			Y	-0-					7
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					7

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	165	-0-	-178	-0-	165	2			Y	-0-					6
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3					9
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	288	2	8	9	Y	7					16
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3	14	1			5
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					5
10	310	N	107	-0-	-203	-0-	100	2	7	9	Y	6					11

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6015	X	2466	-0-	-3549	-0-	2466	2			Y	-0-					14
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					14
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3322	2	117	9	Y	106	95	1			25
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					25
09	1920	X	1112	-0-	-808	-0-	1112	2			Y	-0-					25
10	1333	X	1284	-0-	-49	-0-	1282	2	2	9	Y	2					27

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1991	-0-	-1109	7736	1991	2			Y	-0-					-0-
06	8903	X	1167	-0-	-7736	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
10	961	X	21	-0-	-940	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	5434	-0-	-14592	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	123	-0-	-1197	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	415	-0-	-949	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	233	-0-	-1131	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	1320	X	320	-0-	-1000	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					22
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					22
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	610	2	15	9	Y	14	12	1			24
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					24
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					24
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					24

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

05	3100	N	1485	-0-	-1615	622	1485	2			Y	-0-					70
06	2059	N	1437	-0-	-622	-0-	1437	2			Y	-0-					70
07	1271	N	992	-0-	-279	-0-	988	2	4	9	Y	4	38	1			36
08	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			Y	-0-					36
09	1230	N	874	-0-	-356	-0-	874	2			Y	-0-					36
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					36

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					40
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					40
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					40
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					40
09	570	N	116	-0-	-454	-0-	116	2			N	-0-					40
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

05	578	N	295	-0-	-283	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					40
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					40
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					40
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					40
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					40
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

05	1924	N	803	-0-	-1121	-0-	803	2			Y	-0-					34
06	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	2			Y	-0-					34
07	1147	N	567	-0-	-580	-0-	567	2			Y	-0-					34
08	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	2			Y	-0-					34
09	900	N	193	-0-	-707	-0-	193	2			Y	-0-					34
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					34

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

05	846	N	549	-0-	-297	-0-	549	2			Y	-0-					53
06	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			Y	-0-					53
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					53
08	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			Y	-0-					53
09	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	2			Y	-0-					53
10	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	2			Y	-0-					53

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

05	1246	N	499	-0-	-747	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	246	-0-	-250	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	36	1	447	2	Y	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

05	2918	N	1491	-0-	-1427	-0-	1491	2			Y	-0-					23
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			Y	-0-					23
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					23
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					23
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					23
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					23

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	1222	-0-	-3986	-0-	1043	2	179	9	Y	163	165	1			70
06	1890	X	704	-0-	-1186	-0-	704	2			Y	-0-					70
07	1953	X	1377	-0-	-576	-0-	1377	2			Y	-0-					70
08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					70
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					70
*10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					70

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					25
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					25
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	591	2	32	9	N	29					54
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					54
09	600	N	421	-0-	-179	-0-	421	2			N	-0-					54
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	447	2	9	9	N	8					62

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	893	-0-	-41	-0-	892	2	1	9	Y	1	49	1			6
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	480	2	15	9	Y	14					20
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					20
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	2			Y	-0-					20
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1196	2	207	9	Y	188	161	1			47
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					47

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3629	X	1744	-0-	-1885	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1914	-0-	-216	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2223	2	35	9	Y	32					32
08	2201	X	1775	-0-	-426	-0-	1775	2			Y	-0-	23	1			9
09	1920	X	1166	-0-	-754	-0-	1166	2			Y	-0-					9
10	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1965	2			Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8379	X	3814	-0-	-4565	-0-	3814	2			Y	-0-					1
06	3870	X	3614	-0-	-256	-0-	3614	2			Y	-0-					1
07	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3886	2			Y	-0-					1
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					1
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					1
10	3782	X	2572	-0-	-1210	-0-	2552	2	20	9	Y	18					19

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3020	-0-	-80	3292	3020	2			Y	-0-					38
06	7920	X	4628	-0-	-3292	-0-	4599	2	29	9	Y	26					64
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4516	2	33	9	Y	30					94
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3647	2	3	9	Y	3	85	1			12
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					12
*10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4100	2	20	9	Y	18					30

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	193	-0-	-830	-0-	193	2			Y	-0-					27
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					27
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					27
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	22	1			8
09	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					8
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					8

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	66	-0-	-103	-0-	66	2			Y	-0-					13
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5					18
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	71	2	8	9	Y	7					25
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6	23	1			8
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					8
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	87	2	20	9	Y	18					26

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2956	N	1335	-0-	-1621	-0-	1334	2	1	9	Y	1	24	1			3
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	Y	5					8
07	1643	N	853	-0-	-790	-0-	853	2			Y	-0-					8
08	1333	N	566	-0-	-767	-0-	566	2			Y	-0-					8
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	Y	3	10	1			1
10	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			Y	-0-					1

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6594	X	3732	-0-	-2862	-0-	3731	2	1	9	Y	1	43	1			5
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3296	2	18	9	Y	16					21
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					21
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					21
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2882	2	4	9	Y	4	24	1			1
10	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	2864	2			Y	-0-					1

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1746	N	555	-0-	-1191	-0-	555	2			Y	-0-	32	1			4
06	540	N	13	-0-	-527	-0-	13	2			Y	-0-					4
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			Y	-0-					4
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					4
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
10	899	X	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					34
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					34
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					34
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					34
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					34
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					34

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1964	N	776	-0-	-1188	-0-	776	2			Y	-0-					12
06	990	N	701	-0-	-289	-0-	647	2	54	9	Y	49					61
07	1240	N	561	-0-	-679	-0-	559	2	2	9	Y	2	54	1			9
08	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	2			Y	-0-					9
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			Y	-0-					9
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					9

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	260	2	20	9	N	18					92
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					92
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	266	2	30	9	N	27	39	1			80
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					80
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					80
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					80

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2988	N	1244	-0-	-1744	-0-	1244	2			Y	-0-					16
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					16
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-	16	1			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	364	2	2	9	Y	2					2

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	309	-0-	-683	-0-	270	2	39	9	N	35					151
06	780	N	406	-0-	-374	-0-	394	2	12	9	N	11					162
07	496	N	310	-0-	-186	-0-	287	2	23	9	N	21	158	1			25
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					25
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					25
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					25

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1625	-0-	-1475	100	1625	2			Y	-0-					12
06	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1540	2	96	9	Y	87					99
07	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1664	2	6	9	Y	5	88	1			16
08	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			Y	-0-					16
09	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			Y	-0-					16
10	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	2			Y	-0-					16

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4033	X	1887	-0-	-2146	-0-	1887	2			Y	-0-	20	1			2
06	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	2648	2	9	9	Y	8					10
07	3007	X	1865	-0-	-1142	-0-	1865	2			Y	-0-					10
08	2263	X	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			Y	-0-					10
09	2670	X	1974	-0-	-696	-0-	1970	2	4	9	Y	4	13	1			1
10	2077	X	1784	-0-	-293	-0-	1784	2			Y	-0-					1

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1558	2	57	9	N	52	163	1			23
06	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	2			N	-0-					23
07	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1532	2	30	9	N	27					50
08	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	1477	2			N	-0-					50
09	1470	N	979	-0-	-491	-0-	979	2			N	-0-					50
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1677	2	28	9	N	25					75

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6395	X	2937	-0-	-3458	-0-	2885	2	52	9	N	47	179	1			23
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					23
07	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	3703	2	19	9	N	17					40
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					40
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					40
10	4216	X	3647	-0-	-569	-0-	3621	2	26	9	N	24					64

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	3586	-0-	-3699	-0-	3586	2			N	-0-					26
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3647	2	4	9	N	4					30
07	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3710	2	39	9	N	35					65
08	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2			N	-0-					65
09	3630	X	2468	-0-	-1162	-0-	2468	2			N	-0-					65
*10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4636	2	17	9	N	15					80

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	100	-0-	-262	-0-	100	2			Y	-0-	6	1			1
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					2
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			Y	-0-					2
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					1

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1887	2	99	9	N	90	159	1			25
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					25
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					25
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					25
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					25
*10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2377	2	11	9	N	10					35

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4757	X	2458	-0-	-2299	-0-	2458	2			N	-0-					137
06	3270	X	2679	-0-	-591	-0-	2604	2	75	9	N	68	180	1			25
07	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	2581	2	21	9	N	19					44
08	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	2451	2			N	-0-					44
09	2670	X	2391	-0-	-279	-0-	2391	2			N	-0-					44
*10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2539	2	11	9	N	10					54

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1014	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					3
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					3
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 9 RRCID -> 151286 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7782 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	252	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1110	-0-	-480	-0-	275	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	251	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	995	-0-	-245	-0-	310	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	834	-0-	-276	-0-	318	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	812	-0-	-242	-0-	364	1	448	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1550	-0-	-186	-0-	296	1	1173	2	Y	74					99
							81	9									
06	2250	X	1248	-0-	-1002	-0-	309	1	939	2	Y	-0-					99
07	2325	X	1233	-0-	-1092	-0-	292	1	941	2	Y	-0-					99
08	2325	X	905	-0-	-1420	-0-	282	1	623	2	Y	-0-					99
09	1560	X	702	-0-	-858	-0-	268	1	434	2	Y	-0-					99
10	1240	N	901	-0-	-339	-0-	404	1	497	2	Y	-0-					99

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	28	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	23	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	61	1	1361	2	Y	-0-					-0-
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	39	1	902	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	736	-0-	-1558	-0-	68	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	376	-0-	-704	-0-	44	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	186	-0-	-744	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	2	Y	-0-					-0-
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	80	1	2075	2	Y	-0-					-0-

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	-0-					70
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	149	2	N	-0-					70
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	2	N	-0-					70
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	25	1	151	2	N	-0-					70
*09	180	N	138	-0-	-42	-0-	3	1	78	2	N	52	47	1	70	7	5
							57	9									
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					5

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	81	1	1867	2	N	4					4
							4	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	96	1	1927	2	N	5	7	1			2
							6	9									
07	1798	N	1295	-0-	-503	-0-	65	1	1229	2	N	1					3
							1	9									
08	3100	N	4210	-0-	1110	1110	184	1	4024	2	N	2					5
							2	9									
09	3000	N	2490	-0-	-510	600	112	1	2374	2	N	4	7	1			2
							4	9									
*10	1800	N	2670	-0-	870	1470	115	1	2552	2	N	3					5
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1449	2	N	3					3
							3	9									
06	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	57	1	1136	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	66	1	1249	2	N	1					2
							1	9									
08	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	50	1	1089	2	N	1					3
							1	9									
09	1200	N	993	-0-	-207	-0-	45	1	947	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1186	2	N	1					2
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

05	24800	X	19258	-0-	-5542	-0-	1746	1	17380	2	N	120	113	1			79
							132	9									
06	21630	X	15404	-0-	-6226	-0-	1610	1	13673	2	N	110	118	1			71
							121	9									
07	20770	X	13544	-0-	-7226	-0-	1400	1	12053	2	N	83	80	1			74
							91	9									
08	20677	X	16451	-0-	-4226	-0-	1723	1	14612	2	N	105	121	1			58
							116	9									
09	20010	X	15191	-0-	-4819	-0-	1644	1	13438	2	N	99	86	1			71
							109	9									
*10	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	1611	1	12946	2	N	111	136	1			46
							122	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

05	43803	X	28769	-0-	-15034	-0-	2608	1	25964	2	N	179	172	1			118
							197	9									
06	36870	X	23089	-0-	-13781	-0-	2413	1	20493	2	N	166	177	1			107
							183	9									
07	34193	X	20576	-0-	-13617	-0-	2126	1	18311	2	N	126	120	1			113
							139	9									
08	32705	X	23415	-0-	-9290	-0-	2453	1	20797	2	N	150	181	1			82
							165	9									
09	30690	X	22197	-0-	-8493	-0-	2402	1	19635	2	N	145	123	1			104
							160	9									
*10	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	2426	1	19492	2	N	167	202	1			69
							184	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	11756	-0-	-9324	-0-	1066	1	10610	2	N	73	72	1			48
							80	9									
06	17670	X	9132	-0-	-8538	-0-	954	1	8106	2	N	65	71	1			42
							72	9									
07	15965	X	8345	-0-	-7620	-0-	862	1	7426	2	N	52	48	1			46
							57	9									
08	14508	X	8430	-0-	-6078	-0-	883	1	7488	2	N	54	70	1			30
							59	9									
09	12990	X	7682	-0-	-5308	-0-	831	1	6796	2	N	50	44	1			36
							55	9									
*10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	798	1	6415	2	N	55	68	1			23
							61	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1039	-0-	-1441	-0-	140	1	885	2	Y	13	53	1			56
							14	9									
06	2400	X	709	-0-	-1691	-0-	155	1	545	2	Y	8					64
							9	9									
07	1581	X	850	-0-	-731	-0-	181	1	656	2	Y	12	43	1			33
							13	9									
08	1054	X	979	-0-	-75	-0-	141	1	825	2	Y	12					45
							13	9									
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	510	1	3251	2	Y	21					66
							23	9									
*10	1900	N	6021	-0-	4121	4121	740	1	5202	2	Y	72	48	1			90
							79	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	8025	-0-	-4778	-0-	1087	1	6888	2	Y	45	178	1			50
							50	9									
06	12390	X	4587	-0-	-7803	-0-	1012	1	3564	2	Y	10					60
							11	9									
07	12803	X	4891	-0-	-7912	-0-	1057	1	3834	2	Y	-0-					60
08	9517	X	8074	-0-	-1443	-0-	1179	1	6895	2	Y	-0-					60
09	8160	X	6187	-0-	-1973	-0-	832	1	5307	2	Y	44					104
							48	9									
*10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	629	1	4422	2	Y	7					111
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	294	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	12	1	240	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	217	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX) 07800 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 150586 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 6956 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-
06	300 N	222	-0-	-78	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	3					3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	720	N	412	-0-	-308	-0-	409	2	3	9	N	3					3
10	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	2			N	-0-					3

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	N	8	-0-	-1252	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5999	-0-	-666	-0-	513	1	5486	2	N	-0-					4
06	6360	X	5465	-0-	-895	-0-	505	1	4959	2	N	1	1	8			4
							1	9									
07	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	620	1	5791	2	N	-0-					4
08	6448	X	6442	-0-	-6	-0-	662	1	5780	2	N	-0-					4
*09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-	4	7			-0-
10	6417	X	5859	-0-	-558	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2098	-0-	-258	-0-	900	1	1198	2	N	-0-					11
06	2280	X	1298	-0-	-982	-0-	435	1	863	2	N	-0-					11
07	3069	X	1401	-0-	-1668	-0-	617	1	784	2	N	-0-					11
08	3069	X	1412	-0-	-1657	-0-	644	1	768	2	N	-0-					11
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-	11	7			-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4803	-0-	-684	-0-	297	1	4506	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4455	-0-	-495	-0-	287	1	4168	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3279	-0-	-1836	-0-	209	1	3070	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4046	-0-	-759	-0-	247	1	3799	2	N	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	275	1	4413	2	N	-0-					-0-
*10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	288	1	4698	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

05	T. A.		2220	-0-	2220	6091	2220	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		3471	-0-	3471	9562	150	1	3321	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		4029	-0-	4029	13591	4029	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		4164	-0-	4164	17755	2	1	4162	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		3843	-0-	3843	21598	55	1	3788	2	N	-0-			-0-
*10	26671	X	5073	-0-	-21598	-0-	33	1	5040	2	N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

05	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	153	1	3389	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1	1	3387	2	N	-0-			-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	49	1	3346	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2528	-0-	-448	-0-	17	1	2511	2	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	6	1	139	2	N	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	2	N	-0-			-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-			-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	2	N	-0-			-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

05	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	93	1	2052	2	N	-0-			-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1	1	2256	2	N	-0-			-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	33	1	2244	2	N	-0-			-0-
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	15	1	2265	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180	N	39	-0-	-141	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	249	1	5511	2	N	-0-					-0-
07	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	4	1	9648	2	N	-0-					-0-
09	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	170	1	11706	2	N	-0-					-0-
*10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	73	1	10949	2	N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	24	21	1			7
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	7	1			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	10	1	721	2	N	-0-					-0-
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	2	N	-0-					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	882	-0-	-1381	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1481	-0-	-709	-0-	64	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	974	-0-	-142	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	22	-0-	-1448	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		188	-0-	188	188	1	1	187	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2680	-0-	-1443	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2586	-0-	-1404	-0-	112	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	2299	-0-	-2227	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2962	-0-	-1564	-0-	1	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	1242	-0-	-3138	-0-	18	1	1224	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	1773	-0-	-893	-0-	12	1	1761	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	6458	-0-	-7182	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	8807	-0-	-4393	-0-	381	1	8426	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	8916	-0-	-4538	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	8373	-0-	-5081	-0-	4	1	8369	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	6604	-0-	-6416	-0-	95	1	6509	2	N	-0-					-0-
*10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	64	1	9607	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1	1	1402	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	19	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	7	1	1094	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	56	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	18	1	1223	2	N	-0-					-0-
*10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	16	1	2436	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2192	-0-	-1807	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1764	-0-	-2106	-0-	76	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2898	-0-	-698	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1715	-0-	-1602	-0-	1	1	1714	2	N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	49	1	3380	2	N	-0-					-0-
*10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	23	1	3502	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	169	-0-	169	169	7	1	162	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	174	5	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
09	183	X	9	-0-	-174	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	11793	-0-	8793	8793	510	1	11283	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7147	-0-	4047	12840	7147	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6739	-0-	6739	19579	3	1	6736	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5363	-0-	5363	24942	77	1	5285	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	30390	X	5448	-0-	-24942	-0-	36	1	5412	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	161	-0-	-273	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
07	217	X	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4123	-0-	-2232	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5902	-0-	-248	-0-	255	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5665	-0-	-690	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5176	-0-	-1117	-0-	2	1	5174	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5029	-0-	-971	-0-	72	1	4957	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5557	-0-	-550	-0-	37	1	5520	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	135	-0-	-950	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
07	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	279	X	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1098	-0-	-402	-0-	48	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	992	X	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1	1	2910	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5642	-0-	2642	2642	81	1	5561	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3080	-0-	-20	2622	20	1	3060	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	18	1	404	2	N	-0-					-0-
07	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	N	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	2	N	-0-					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2124	-0-	-480	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2489	-0-	-31	-0-	108	1	2381	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	1	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1971	-0-	-549	-0-	28	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	17	1	2542	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	2	N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	300	1	6623	2	N	-0-					-0-
07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	3	1	6824	2	N	-0-					-0-
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	98	1	6723	2	N	-0-					-0-
*10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	46	1	7005	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	5078	-0-	-4501	-0-	5077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8430	X	6648	-0-	-1782	-0-	288	1	6360	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	6805	-0-	-1844	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	6806	-0-	-1750	-0-	3	1	6803	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7137	-0-	-693	-0-	102	1	7035	2	N	-0-					-0-
*10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	47	1	7098	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	2838	-0-	-2122	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3310	-0-	-1490	-0-	143	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	2	1	4591	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	72	1	4952	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3151	-0-	-1654	-0-	21	1	3130	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	11971	-0-	-5544	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	15866	-0-	-844	-0-	686	1	15180	2	N	-0-					-0-
07	17019	X	15020	-0-	-1999	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	13355	-0-	-3323	-0-	6	1	13348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	15870	X	14275	-0-	-1595	-0-	205	1	14070	2	N	-0-					-0-
10	16399	X	9092	-0-	-7307	-0-	60	1	9032	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	251	1	5542	2	N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	2	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	76	1	5224	2	N	-0-					-0-
*10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	36	1	5501	2	N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	11913	-0-	-11368	-0-	11901	2	12	9	N	11	51	1	3	8	20
06	21540	X	20493	-0-	-1047	-0-	886	1	19586	2	N	19	1	8			38
							21	9									
07	22258	X	20377	-0-	-1881	-0-	20353	2	24	9	N	22	46	1	1	8	13
08	22258	X	18110	-0-	-4148	-0-	8	1	18085	2	N	15	3	8			25
							17	9									
09	20940	X	16803	-0-	-4137	-0-	241	1	16537	2	N	23	1	8			47
							25	9									
10	21173	X	18829	-0-	-2344	-0-	124	1	18691	2	N	13	47	1			13
							14	9									

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	5432	-0-	-3310	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6967	-0-	-1493	-0-	301	1	6666	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	4876	-0-	-3525	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6363	-0-	-1759	-0-	3	1	6360	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	5469	-0-	-2391	-0-	79	1	5390	2	N	-0-					-0-
*10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	49	1	7358	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	986	-0-	-124	-0-	14	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	981	-0-	-135	-0-	6	1	975	2	N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495		3661	-0-	-834	-0-	3536	1	125	9	N	114	203	1			247
06	4350		3386	-0-	-964	-0-	3276	1	110	9	N	100					347
07	4495		3684	-0-	-811	-0-	3559	1	125	9	N	114	207	1			254
08	3906	#	3624	-0-	-282	-0-	3485	1	139	9	N	126					380
09	3750	#	3367	-0-	-383	-0-	3251	1	116	9	N	105	176	1			309
10	3658	#	3215	-0-	-443	-0-	3095	1	120	9	N	109	173	1			245

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542		2479	-0-	-63	-0-	2332	1	147	9	N	134	176	1			152
06	2460		1948	-0-	-512	-0-	1830	1	118	9	N	107	175	1			84
07	2542		2009	-0-	-533	-0-	1897	1	112	9	N	102					186
08	2542		2528	-0-	-14	-0-	2411	1	117	9	N	106	181	1			111
09	2460		2311	-0-	-149	-0-	2311	1			N	-0-					111
10	2480	#	2265	-0-	-215	-0-	2157	1	108	9	N	98	163	1			46

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	454	-0-	-1623	-0-	439	3	15	9	N	14					192
06	1950	N	693	-0-	-1257	-0-	656	3	37	9	N	34	57	1			169
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2889	3	34	9	N	31	175	1			25
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2111	3	41	9	N	37					62
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1889	3	36	9	N	33					95
*10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1927	3	68	9	N	62					157

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	486	1	990	2	Y	-0-					58
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	484	1	1047	2	Y	39	9	8			88
							43	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	472	1	1111	2	Y	-0-					88
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	570	1	2232	2	Y	-0-					88
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	654	1	2266	2	Y	-0-					88
*10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	495	1	2263	2	Y	5					93
							6	9									

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	479	1	976	2	Y	-0-					15
06	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	421	1	909	2	Y	7					22
							8	9									
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	373	1	878	2	Y	-0-					22
08	1457	N	674	-0-	-783	-0-	137	1	537	2	Y	-0-					22
09	1350	N	559	-0-	-791	-0-	125	1	434	2	Y	-0-					22
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	316	1	1443	2	Y	5					27
							6	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2143	-0-	-151	-0-	360	1 6 9	1777	2	Y	5	6	1			4
06	2040	X	1592	-0-	-448	-0-	278	1 2 9	1312	2	Y	2					6
07	2108	X	1715	-0-	-393	-0-	200	1 4 9	1511	2	Y	4	7	1			3
08	2139	X	2060	-0-	-79	-0-	167	1 8 9	1885	2	Y	7	3	1			7
09	2070	X	1315	-0-	-755	-0-	91	1 8 9	1216	2	Y	7	7	1			7
*10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	142	1 9 9	1584	2	Y	8	9	1			6

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	340	-0-	-559	-0-	57	1 3 9	280	2	Y	3	5	1			2
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	51	1 1 9	240	2	Y	1					3
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	38	1 3 9	288	2	Y	3	4	1			2
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	27	1 4 9	301	2	Y	4	2	1			4
09	300	N	43	-0-	-257	-0-	3	1 1 9	39	2	Y	1	4	1			1
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	323	2	Y	5	2	1			4

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1394	-0-	-1799	-0-	229	1 37 9	1128	2	Y	34	81	1			24
06	2010	X	729	-0-	-1281	-0-	125	1 12 9	592	2	Y	11					35
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	323	1 76 9	2431	2	Y	69	59	1			45
08	2356	X	1874	-0-	-482	-0-	151	1 13 9	1710	2	Y	12	44	1			13
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	199	1 34 9	2659	2	Y	31	15	1			29
10	2821	X	1654	-0-	-1167	-0-	135	1 15 9	1504	2	Y	14	32	1			11

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2981	-0-	-1018	-0-	501	1 10 9	2470	2	Y	9	10	1			6
06	2880	X	2296	-0-	-584	-0-	401	1 3 9	1892	2	Y	3					9
07	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	276	1 7 9	2083	2	Y	6	11	1			4
08	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	214	1 3 9	2421	2	Y	3	4	1			3
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	242	1 9 9	3229	2	Y	8	4	1			7
*10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	301	1 7 9	3364	2	Y	6	8	1			5

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

05	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	255	1	1260	2	Y	13	19	1			9
							14	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	338	1	1594	2	Y	10					19
							11	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	187	1	1409	2	Y	14	24	1			9
							15	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	140	1	1578	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
09	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	129	1	1729	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	Y	5	7	1			4
							6	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	1500	1	7396	2	Y	49	72	1			35
							54	9									
06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	1546	1	7297	2	Y	31					66
							34	9									
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1029	1	7754	2	Y	49	83	1			32
							54	9									
08	8959	X	8852	-0-	-107	-0-	713	1	8052	2	Y	79	31	1			80
							87	9									
09	8880	X	8787	-0-	-93	-0-	602	1	8039	2	Y	133	90	1			123
							146	9									
*10	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	763	1	8510	2	Y	113	151	1			85
							124	9									

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	329	1	1621	2	Y	17	24	1			12
							19	9									
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	351	1	1656	2	Y	12					24
							13	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	223	1	1678	2	Y	17	30	1			11
							19	9									
08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	132	1	1487	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
09	1710	N	1488	-0-	-222	-0-	103	1	1378	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
10	1922	N	1553	-0-	-369	-0-	127	1	1422	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	932	1	4598	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	750	1	3541	2	Y	8					20
							9	9									
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	507	1	3821	2	Y	12	24	1			8
							13	9									
08	5270	X	2673	-0-	-2597	-0-	217	1	2454	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	5100	X	3623	-0-	-1477	-0-	252	1	3364	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
10	5549	X	3671	-0-	-1878	-0-	302	1	3365	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	6920	-0-	-2225	-0-	1167	1	5753	2	Y	-0-					-0-
06	7740	X	5755	-0-	-1985	-0-	1006	1	4749	2	Y	-0-					-0-
07	7998	X	5614	-0-	-2384	-0-	658	1	4956	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	5748	-0-	-1165	-0-	467	1	5272	2	Y	8					8
							9	9									
09	6690	X	5619	-0-	-1071	-0-	390	1	5214	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
*10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	493	1	5504	2	Y	11	15	1			9
							12	9									

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		992	-0-	992	1768	164	1	806	2	Y	20	26	1			14
							22	9									
06	DLQ G-10		895	-0-	895	2663	154	1	728	2	Y	12					26
							13	9									
07	1600	N	2569	-0-	969	3632	294	1	2218	2	Y	52	44	1			34
							57	9									
08	3100	N	2898	-0-	-202	3430	235	1	2650	2	Y	12	33	1			13
							13	9									
09	3000	N	2892	-0-	-108	3322	200	1	2668	2	Y	22	15	1			20
							24	9									
*10	3100	N	2566	-0-	-534	2788	210	1	2339	2	Y	15	24	1			11
							17	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	81	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	559	-0-	-221	-0-	98	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	221	1	1666	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3990	-0-	890	890	325	1	3665	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3436	-0-	436	1326	239	1	3197	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3501	-0-	401	1727	288	1	3213	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	792	-0-	-789	-0-	132	1	652	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
06	1530	X	390	-0-	-1140	-0-	68	1	320	2	Y	2					7
							2	9									
07	1581	X	453	-0-	-1128	-0-	53	1	397	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
08	1240	X	183	-0-	-1057	-0-	15	1	167	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	122	1	1635	2	Y	15	2	1			14
							17	9									
*10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	96	1	1076	2	Y	8	16	1			6
							9	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3258	-0-	158	158	544	1	2682	2	Y	29	32	1			20
							32	9									
06	2206	N	2048	-0-	-158	-0-	356	1	1679	2	Y	12					32
							13	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	324	1	2438	2	Y	24	40	1			16
							26	9									
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	238	1	2681	2	Y	9	16	1			9
							10	9									
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	160	1	2133	2	Y	12	10	1			11
							13	9									
*10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	184	1	2049	2	Y	9	13	1			7
							10	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

05	3441		3322	-0-	-119	B	-25238	436	1	2886	2	N	-0-				53
06	3330		2987	-0-	-343	B	-25581	386	1	2601	2	N	-0-				53
07	3441		3030	-0-	-411	B	-25992	384	1	2646	2	N	-0-				53
08	3441		2794	-0-	-647	B	-26639	401	1	2393	2	N	-0-				53
09	3330		2553	-0-	-777	B	-27416	349	1	2204	2	N	-0-				53
10	3317	#	2531	-0-	-786	B	-28202	355	1	2176	2	N	-0-				53

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

05	527	N	438	-0-	-89	B	-18544	51	1	387	2	N	-0-				23
06	480	N	428	-0-	-52	B	-18544	51	1	377	2	N	-0-				23
07	496	N	385	-0-	-111	B	-18544	48	1	337	2	N	-0-				23
08	434	N	293	-0-	-141	B	-18544	35	1	258	2	N	-0-				23
09	420	N	314	-0-	-106	B	-18544	37	1	277	2	N	-0-				23
10	372	N	335	-0-	-37	B	-18544	39	1	296	2	N	-0-				23

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

05	2587	X	1442	-0-	-1145		-0-	1442	2			Y	-0-				1
06	2577	X	2577	-0-	-0-		-0-	2577	2			Y	-0-				1
07	2422	X	2422	-0-	-0-		-0-	2422	2			Y	-0-				1
08	2251	X	2251	-0-	-0-		-0-	2251	2			Y	-0-				1
09	2580	X	1528	-0-	-1052		-0-	1528	2			Y	-0-				1
*10	2439	N	2439	-0-	-0-		-0-	2439	2			Y	-0-				1

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4976	X	2567	-0-	-2409	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2728	-0-	-452	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2525	-0-	-296	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 182981 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

05	1003	N	518	-0-	-485	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

05	2653	N	1333	-0-	-1320	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	837	-0-	-393	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

05	1211	N	487	-0-	-724	-0-	487	2			Y	-0-					2
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					2
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					2
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					2
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					2
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

05	3100	N	1930	-0-	-1170	608	1930	2			Y	-0-					-0-
06	2571	N	1963	-0-	-608	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

05	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	840	N	497	-0-	-343	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	485	1	3304	2	N	57					381
							63	9									
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	409	1	2683	2	N	32					413
							35	9									
07	3596	X	3125	-0-	-471	-0-	414	1	2686	2	N	23	300	1			136
							25	9									
08	3937	X	3287	-0-	-650	-0-	424	1	2822	2	N	37					173
							41	9									
09	3720	X	2330	-0-	-1390	-0-	312	1	1988	2	N	27					200
							30	9									
*10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	709	1	4743	2	N	53					253
							58	9									

BLANCHARD (QUEEN CITY) //CONT.// 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	290	1	1976	2	N	46					233
							51	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	341	1	2233	2	N	33					266
							36	9									
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	361	1	2343	2	N	47	49	1			264
							52	9									
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	351	1	2341	2	N	51					315
							56	9									
09	2610	X	1044	-0-	-1566	-0-	138	1	881	2	N	23	191	1			147
							25	9									
10	2759	X	361	-0-	-2398	-0-	41	1	274	2	N	42					189
							46	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6441		6441	-0-	-0-	-0-	1076	1	5296	2	N	63	141	1			83
							69	9									
06	5866		5866	-0-	-0-	-0-	1080	1	4724	2	N	56					139
							62	9									
07	6643		6643	-0-	-0-	-0-	1052	1	5526	2	N	59	107	1			91
							65	9									
08	6698		6698	-0-	-0-	-0-	1236	1	5386	2	N	69	131	1			29
							76	9									
09	6422		6422	-0-	-0-	-0-	1083	1	5276	2	N	57					86
							63	9									
*10	6689		6689	-0-	-0-	-0-	1166	1	5469	2	N	49	115	1			20
							54	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

05	9610	X	5612	-0-	-3998	-0-	369	1	4983	2	Y	236	73	0			300
							260	9									
06	DLQ	G-10	10749	-0-	10749	10749	668	1	10025	2	Y	51	79	0			272
							56	9									
07	DLQ	G-10	10792	-0-	10792	21541	625	1	10089	2	Y	71	94	0			249
							78	9									
08	DLQ	G-10	10597	-0-	10597	32138	660	1	9937	2	Y	-0-	94	0			155
09	40836	X	8698	-0-	-32138	-0-	516	1	8138	2	Y	40	103	0			92
							44	9									
*10	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	631	1	10047	2	Y	264	142	0			214
							290	9									

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12512	-0-	12512	37294	465 70	1 9	11977	2	N	64	172	1			62
06	12085		12085	-0-	-0-	37294	450 69	1 9	11566	2	N	63					125
07	12400		10933	-0-	-1467	35827	435 20	1 9	10478	2	N	18					143
08	12400		10986	-0-	-1414	34413	390 45	1 9	10551	2	N	41					184
09	11700		10171	-0-	-1529	32884	450 68	1 9	9653	2	N	62	172	1			74
10	12090		10800	-0-	-1290	31594	465 70	1 9	10265	2	N	64					138

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	131	1	1094	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	110	1	1044	3	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	3	Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	126	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	105	1	1208	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	983	-0-	-381	-0-	62	1	921	3	Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	101	1	1044	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	105	1	1092	3	Y	8	4	1	1	8	4
							9	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	117	1	1262	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	121	1	1315	3	Y	8	6	1	3	8	3
							9	9									
*09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	105	1	1602	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	85	1	878	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	12137	-0-	-2805	-0-	816	1	11303	3	Y	16	23	1			18
							18	9									
06	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	874	1	11606	3	Y	17	20	1			15
							19	9									
07	13175	X	12230	-0-	-945	-0-	1034	1	11181	3	Y	14	11	1			18
							15	9									
08	13144	X	9910	-0-	-3234	-0-	836	1	9056	3	Y	16	21	1	3	8	10
							18	9									
*09	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	868	1	13205	3	Y	41	34	1			17
							45	9									
10	12927	X	10729	-0-	-2198	-0-	942	1	9735	3	Y	47	34	1			30
							52	9									

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE STEEL (VX - COMMERCIAL ART) 09890 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 C RRCID -> 134049 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8274 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE STEEL (VX - FELIZ NAVIDAD) 09890 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 T RRCID -> 134048 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF. 10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
							16	3									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
							13	3									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
							25	3									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
							13	3									
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	10	2	1	3	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10194 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	218	1	2879	2	N	-0-					-0-
							244	3	1	4							
06	3000	X	2380	-0-	-620	-0-	182	1	2049	2	N	-0-					-0-
							149	3									
07	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	231	1	2447	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	411	1	4106	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	424	1	5211	2	N	-0-					-0-
							358	3	1	4							
*10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	376	1	5283	2	N	-0-					-0-
							268	3	1	4							

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5 18	1 3	217	2	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	3 11	1 3	145	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	2 5	1 3	69	2	N	-0-					-0-
08	248	N	121	-0-	-127	-0-	3 8	1 3	110	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3 10	1 3	140	2	N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3 8	1 3	151	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	41	1	112	2	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	51	1	95	2	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	35	1	117	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	54	1	109	2	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	91	1	105	2	N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	49	1	116	2	N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5 1 19 3	226 2	N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5 1 16 3	220 2	N	-0-			-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	4 1 11 3	146 2	N	-0-			-0-
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	4 1 13 3	170 2	N	-0-			-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	4 1 12 3	175 2	N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	3 1 7 3	139 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	23	1	1006	2	N	-0-					-0-
							85	3									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	22	1	1051	2	N	-0-					-0-
							76	3									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	26	1	1080	2	N	-0-					-0-
							80	3									
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	22	1	895	2	N	-0-					-0-
							68	3									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	26	1	1059	2	N	-0-					-0-
							73	3									
10	1178	N	966	-0-	-212	-0-	20	1	900	2	N	-0-					-0-
							46	3									

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9059 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6439	-0-	-660	-0-	421	1	5547	2	N	-0-					-0-
							470	3	1	4							
06	6870	X	5983	-0-	-887	-0-	458	1	5149	2	N	-0-					-0-
							375	3	1	4							
07	7099	X	6103	-0-	-996	-0-	492	1	5224	2	N	-0-					-0-
							386	3	1	4							
08	6169	X	4525	-0-	-1644	-0-	385	1	3845	2	N	-0-					-0-
							294	3	1	4							
09	5970	X	5625	-0-	-345	-0-	398	1	4890	2	N	-0-					-0-
							336	3	1	4							
*10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	439	1	6167	2	N	-0-					-0-
							313	3	1	4							

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

05	7130	X	5560	-0-	-1570	-0-	363	1	4790	2	N	-0-					-0-
							406	3	1	4							
06	6450	X	5172	-0-	-1278	-0-	396	1	4451	2	N	-0-					-0-
							324	3	1	4							
07	6448	X	5391	-0-	-1057	-0-	435	1	4614	2	N	-0-					-0-
							341	3	1	4							
08	5456	X	4681	-0-	-775	-0-	398	1	3978	2	N	-0-					-0-
							304	3	1	4							
09	5280	X	5063	-0-	-217	-0-	358	1	4402	2	N	-0-					-0-
							302	3	1	4							
10	5456	X	5012	-0-	-444	-0-	318	1	4466	2	N	-0-					-0-
							227	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	15 1 56 3		655	2	N	-0-					-0-
06	960	N	704	-0-	-256	-0-	14 1 47 3		643	2	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16 1 48 3		651	2	N	-0-					-0-
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	14 1 43 3		567	2	N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15 1 44 3		634	2	N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15 1 34 3		674	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	777	2	N	-0-					-0-
							66	3									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	724	2	N	-0-					-0-
							53	3									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	775	2	N	-0-					-0-
							57	3									
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	64	1	635	2	N	-0-					-0-
							49	3									
09	840	N	691	-0-	-149	-0-	49	1	601	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	899	N	661	-0-	-238	-0-	42	1	589	2	N	-0-					-0-
							30	3									

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-
							21	3									
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	310	N	189	-0-	-121	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
							13	3									
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
							12	3									
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-
							8	3									

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7787	-0-	-459	-0-	158	1	7032	2	N	-0-					-0-
							596	3	1	4							
06	7980	X	6424	-0-	-1556	-0-	125	1	5871	2	N	-0-					-0-
							427	3	1	4							
07	8246	X	6283	-0-	-1963	-0-	140	1	5719	2	N	-0-					-0-
							423	3	1	4							
08	7781	X	5868	-0-	-1913	-0-	130	1	5329	2	N	-0-					-0-
							408	3	1	4							
09	7530	X	6740	-0-	-790	-0-	149	1	6167	2	N	-0-					-0-
							423	3	1	4							
10	7781	X	6658	-0-	-1123	-0-	136	1	6206	2	N	-0-					-0-
							315	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	177	1	2327	2	N	-0-					-0-
							197	3									
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	188	1	2114	2	N	-0-					-0-
							154	3									
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	218	1	2313	2	N	-0-					-0-
							171	3	1	4							
08	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	190	1	1895	2	N	-0-					-0-
							145	3									
09	2460	N	2321	-0-	-139	-0-	164	1	2018	2	N	-0-					-0-
							139	3									
10	2697	N	2409	-0-	-288	-0-	153	1	2147	2	N	-0-					-0-
							109	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	15	1	661	2	N	-0-					-0-
							56	3									
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	11	1	504	2	N	-0-					-0-
							37	3									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	16	1	662	2	N	-0-					-0-
							49	3									
08	744	N	593	-0-	-151	-0-	13	1	539	2	N	-0-					-0-
							41	3									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	14	1	600	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	713	N	584	-0-	-129	-0-	12	1	544	2	N	-0-					-0-
							28	3									

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	84	1	1106	2	N	-0-					-0-
							94	3									
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	89	1	1006	2	N	-0-					-0-
							73	3									
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	98	1	1036	2	N	-0-					-0-
							77	3									
08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-					-0-
							53	3									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	872	2	N	-0-					-0-
							60	3									
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	805	2	N	-0-					-0-
							41	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10676 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	603	-0-	-141	-0-	12 46	1 3	545	2	N	-0-			-0-
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	12 40	1 3	547	2	N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14 43	1 3	581	2	N	-0-			-0-
08	589	N	440	-0-	-149	-0-	10 31	1 3	399	2	N	-0-			-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	12 34	1 3	500	2	N	-0-			-0-
10	651	N	488	-0-	-163	-0-	10 23	1 3	455	2	N	-0-			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	8	1	389	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	410	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	N	-0-					-0-
							25	3									

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	206	1	2717	2	N	-0-					-0-
							230	3	1	4							
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	227	1	2550	2	N	-0-					-0-
							185	3	1	4							
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	251	1	2668	2	N	-0-					-0-
							197	3	1	4							
08	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	216	1	2158	2	N	-0-					-0-
							165	3	1	4							
09	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	190	1	2339	2	N	-0-					-0-
							161	3									
10	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	178	1	2500	2	N	-0-					-0-
							127	3									

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	38	1	1569	2	N	-0-					-0-
							120	3									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1227	2	N	-0-					-0-
							84	3									
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	25	1	1150	2	N	-0-					-0-
							58	3									

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2379	-0-	-628	-0-	48 182	1 3	2149	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2090	-0-	-820	-0-	41 139	1 3	1910	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1977	-0-	-1030	-0-	44 133	1 3	1800	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1935	-0-	-917	-0-	43 134	1 3	1758	2	N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	49 139	1 3	2030	2	N	-0-					-0-
*10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	46 107	1 3	2116	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1272	-0-	-1301	-0-	83 1 93 3		1096	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1067	-0-	-1423	-0-	82 1 67 3		918	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1022	-0-	-1551	-0-	82 1 65 3		875	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	890	-0-	-1683	-0-	76 1 58 3		756	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	1026	-0-	-534	-0-	73 1 61 3		892	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	942	-0-	-81	-0-	60 1 43 3		839	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	15	1	648	2	N	-0-					-0-
							55	3									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	12	1	582	2	N	-0-					-0-
							42	3									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	16	1	637	2	N	-0-					-0-
							47	3									
08	713	N	606	-0-	-107	-0-	13	1	551	2	N	-0-					-0-
							42	3									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	15	1	672	2	N	-0-					-0-
							34	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3010 RRCID -> 177922 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10638 - 12318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	45 50	1 3	594	2	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58 48	1 3	657	2	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65 51	1 3	690	2	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59 45	1 3	586	2	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	55 46	1 3	677	2	N	-0-					-0-
10	806	N	495	-0-	-311	-0-	31 22	1 3	442	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	125	1	5550	2	N	-0-					-0-
							470	3	1	4							
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	102	1	4776	2	N	-0-					-0-
							347	3	1	4							
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	124	1	5053	2	N	-0-					-0-
							374	3	1	4							
08	6138	X	4788	-0-	-1350	-0-	106	1	4348	2	N	-0-					-0-
							333	3	1	4							
09	5940	X	4812	-0-	-1128	-0-	106	1	4403	2	N	-0-					-0-
							302	3	1	4							
10	6138	X	4800	-0-	-1338	-0-	98	1	4474	2	N	-0-					-0-
							227	3	1	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3261	-0-	-676	-0-	66	1	2944	2	N	-0-					-0-
							250	3	1	4							
06	3570	X	2434	-0-	-1136	-0-	47	1	2225	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	60	1	2437	2	N	-0-					-0-
							180	3	1	4							
08	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	56	1	2278	2	N	-0-					-0-
							174	3	1	4							
09	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	59	1	2439	2	N	-0-					-0-
							167	3	1	4							
10	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	52	1	2354	2	N	-0-					-0-
							120	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	94	1	4175	2	N	-0-					-0-
							354	3	1	4							
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	87	1	4059	2	N	-0-					-0-
							295	3	1	4							
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	93	1	3778	2	N	-0-					-0-
							279	3	1	4							
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	89	1	3651	2	N	-0-					-0-
							279	3	1	4							
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	92	1	3819	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							
*10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	76	1	3442	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	64	1	2839	2	N	-0-					-0-
							241	3	1	4							
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	61	1	2854	2	N	-0-					-0-
							208	3	1	4							
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	71	1	2906	2	N	-0-					-0-
							215	3	1	4							
08	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	57	1	2319	2	N	-0-					-0-
							177	3	1	4							
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	58	1	2391	2	N	-0-					-0-
							164	3									
*10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	59	1	2666	2	N	-0-					-0-
							135	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	106 119	1 3	1401	2	N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	134 110	1 3	1511	2	N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	130 102	1 3	1375	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	118 90	1 3	1179	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	104 88	1 3	1284	2	N	-0-					-0-
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	111 80	1 3	1566	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5130	-0-	-698	-0-	104	1	4632	2	N	-0-					-0-
							393	3	1	4							
06	5460	X	4763	-0-	-697	-0-	93	1	4352	2	N	-0-					-0-
							317	3	1	4							
07	5642	X	4397	-0-	-1245	-0-	98	1	4002	2	N	-0-					-0-
							296	3	1	4							
08	5301	X	4708	-0-	-593	-0-	105	1	4275	2	N	-0-					-0-
							327	3	1	4							
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	131	1	5419	2	N	-0-					-0-
							372	3	1	4							
*10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	122	1	5545	2	N	-0-					-0-
							282	3	1	4							

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	190	-0-	190	190	4	1	174	2		N	-0-					-0-
						12	3										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

05	1085	N	912	-0-	-173	-0-	60	1	785	2	N	-0-					-0-
							67	3									
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	64	1	722	2	N	-0-					-0-
							53	3									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	71	1	749	2	N	-0-					-0-
							55	3									
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	65	1	649	2	N	-0-					-0-
							50	3									
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	57	1	702	2	N	-0-					-0-
							48	3									
10	868	N	810	-0-	-58	-0-	51	1	722	2	N	-0-					-0-
							37	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		39815	-0-	39815	39815	775	1	36385	2	N	-0-					-0-
							2647	3	8	4							
*07	70129	X	30314	-0-	-39815	-0-	676	1	27592	2	N	-0-					-0-
							2040	3	6	4							
08	25823	X	19538	-0-	-6285	-0-	434	1	17743	2	N	-0-					-0-
							1357	3	4	4							
09	24990	X	18481	-0-	-6509	-0-	408	1	16908	2	N	-0-					-0-
							1161	3	4	4							
10	25823	X	8538	-0-	-17285	-0-	175	1	7957	2	N	-0-					-0-
							404	3	2	4							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1614	-0-	-587	-0-	437	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1527	-0-	-393	-0-	534	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	392	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	510	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	667	1	769	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	459	1	1076	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	X	-0-	-0-	-85	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
09	390	N	152	-0-	-238	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	458	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-					-0-
							33	3									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	477	2	N	-0-					-0-
							35	3									
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	10	1	409	2	N	-0-					-0-
							31	3									
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	11	1	460	2	N	-0-					-0-
							32	3									
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	10	1	478	2	N	-0-					-0-
							24	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

05	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	81	1	3623	2	N	-0-					-0-
							307	3	1	4							
06	4080	X	3428	-0-	-652	-0-	67	1	3132	2	N	-0-					-0-
							228	3	1	4							
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	95	1	3865	2	N	-0-					-0-
							286	3	1	4							
08	3999	X	3209	-0-	-790	-0-	71	1	2914	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
09	3870	X	2885	-0-	-985	-0-	64	1	2639	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
10	4247	X	3130	-0-	-1117	-0-	64	1	2917	2	N	-0-					-0-
							148	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	22	1	969	2	N	-0-					-0-
							82	3									
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	17	1	819	2	N	-0-					-0-
							60	3									
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	22	1	913	2	N	-0-					-0-
							68	3									
08	1085	N	925	-0-	-160	-0-	21	1	840	2	N	-0-					-0-
							64	3									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	23	1	962	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	N	-0-					-0-
							49	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	6	1	269	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
							18	3									
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
							13	3									
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
							12	3									

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

05	6107	X	4473	-0-	-1634	-0-	292	1	3853	2	N	-0-					-0-
							327	3	1	4							
06	4830	X	4423	-0-	-407	-0-	338	1	3807	2	N	-0-					-0-
							277	3	1	4							
07	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	354	1	3754	2	N	-0-					-0-
							278	3	1	4							
08	4340	X	3572	-0-	-768	-0-	304	1	3035	2	N	-0-					-0-
							232	3	1	4							
09	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	275	1	3384	2	N	-0-					-0-
							232	3	1	4							
10	4340	X	3913	-0-	-427	-0-	248	1	3487	2	N	-0-					-0-
							177	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

05	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	51	1	2249	2	N	-0-					-0-
							191	3									
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	35	1	1649	2	N	-0-					-0-
							120	3									
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	60	1	2443	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	54	1	2209	2	N	-0-					-0-
							169	3	1	4							
09	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	42	1	1741	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	57	1	2578	2	N	-0-					-0-
							131	3									

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

05	8649	X	7775	-0-	-874	-0-	508	1	6698	2	N	-0-					-0-
							568	3	1	4							
06	8370	X	7556	-0-	-814	-0-	578	1	6504	2	N	-0-					-0-
							473	3	1	4							
07	8649	X	8165	-0-	-484	-0-	658	1	6988	2	N	-0-					-0-
							517	3	2	4							
08	7750	X	6578	-0-	-1172	-0-	559	1	5590	2	N	-0-					-0-
							428	3	1	4							
09	7500	X	1858	-0-	-5642	-0-	131	1	1616	2	N	-0-					-0-
							111	3									
10	7750	X	2322	-0-	-5428	-0-	147	1	2070	2	N	-0-					-0-
							105	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

05	15190	X	4898	-0-	-10292	-0-	320	1	4219	2	N	-0-					-0-
							358	3	1	4							
06	12690	X	3806	-0-	-8884	-0-	291	1	3276	2	N	-0-					-0-
							238	3	1	4							
07	6758	X	4082	-0-	-2676	-0-	329	1	3494	2	N	-0-					-0-
							258	3	1	4							
08	4650	X	3388	-0-	-1262	-0-	288	1	2879	2	N	-0-					-0-
							220	3	1	4							
09	4500	X	2324	-0-	-2176	-0-	164	1	2021	2	N	-0-					-0-
							139	3									
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4159	-0-	-584	-0-	84	1	3756	2	N	-0-					-0-
							318	3	1	4							
06	4590	X	4104	-0-	-486	-0-	80	1	3750	2	N	-0-					-0-
							273	3	1	4							
07	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	92	1	3765	2	N	-0-					-0-
							278	3	1	4							
08	4154	X	3407	-0-	-747	-0-	76	1	3093	2	N	-0-					-0-
							237	3	1	4							
09	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	83	1	3439	2	N	-0-					-0-
							236	3	1	4							
10	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	80	1	3622	2	N	-0-					-0-
							184	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

05	18383	X	14915	-0-	-3468	-0-	975	1	12848	2	N	-0-					-0-
							1089	3	3	4							
06	17790	X	13570	-0-	-4220	-0-	1038	1	11680	2	N	-0-					-0-
							850	3	2	4							
07	18383	X	13610	-0-	-4773	-0-	1097	1	11649	2	N	-0-					-0-
							861	3	3	4							
08	14880	X	13172	-0-	-1708	-0-	1120	1	11193	2	N	-0-					-0-
							856	3	3	4							
09	14400	X	11877	-0-	-2523	-0-	840	1	10326	2	N	-0-					-0-
							709	3	2	4							
*10	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	996	1	13985	2	N	-0-					-0-
							710	3	3	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

05	527	N	184	-0-	-343	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
							14	3									
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	3	1	150	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
							14	3									
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
							9	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-					-0-
						35	3									
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	445	2	N	-0-					-0-
						32	3									
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	392	2	N	-0-					-0-
						29	3									
08	465 N	323	-0-	-142	-0-	27	1	275	2	N	-0-					-0-
						21	3									
09	510 N	398	-0-	-112	-0-	28	1	346	2	N	-0-					-0-
						24	3									
10	465 N	271	-0-	-194	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-
						12	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 106 RRCID -> 156879 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13398 PERF.10976 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	N	-0-					-0-
							112	3									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	116	1	1305	2	N	-0-					-0-
							95	3									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	141	1	1498	2	N	-0-					-0-
							111	3									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	137	1	1373	2	N	-0-					-0-
							105	3									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	120	1	1475	2	N	-0-					-0-
							101	3									
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	101	1	1420	2	N	-0-					-0-
							72	3									

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25110	X	19007	-0-	-6103	-0-	1243	1	16373	2	N	-0-					-0-
							1388	3	3	4							
06	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	1286	1	14463	2	N	-0-					-0-
							1052	3	3	4							
07	19096	X	16526	-0-	-2570	-0-	1332	1	14145	2	N	-0-					-0-
							1046	3	3	4							
08	18290	X	14408	-0-	-3882	-0-	1225	1	12243	2	N	-0-					-0-
							937	3	3	4							
09	17700	X	16105	-0-	-1595	-0-	1139	1	14002	2	N	-0-					-0-
							961	3	3	4							
10	18290	X	15850	-0-	-2440	-0-	1005	1	14125	2	N	-0-					-0-
							717	3	3	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	68	1	901	2	N	-0-					-0-
							76	3									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	81	1	908	2	N	-0-					-0-
							66	3									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	89	1	948	2	N	-0-					-0-
							70	3									
08	1054	N	913	-0-	-141	-0-	78	1	776	2	N	-0-					-0-
							59	3									
09	1050	N	865	-0-	-185	-0-	61	1	752	2	N	-0-					-0-
							52	3									
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	64	1	895	2	N	-0-					-0-
							45	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160919 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	N	-0-					-0-
							37	3									
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	12	1	576	2	N	-0-					-0-
							42	3									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	596	2	N	-0-					-0-
							44	3									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	472	2	N	-0-					-0-
							36	3									
09	630	N	240	-0-	-390	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
							15	3									
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	11	1	518	2	N	-0-					-0-
							26	3									

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5171	-0-	-2362	-0-	338	1	4454	2	N	-0-					-0-
							378	3	1	4							
06	7290	X	5203	-0-	-2087	-0-	398	1	4478	2	N	-0-					-0-
							326	3	1	4							
07	6696	X	5768	-0-	-928	-0-	465	1	4937	2	N	-0-					-0-
							365	3	1	4							
08	6696	X	3640	-0-	-3056	-0-	309	1	3093	2	N	-0-					-0-
							237	3	1	4							
09	5190	X	3646	-0-	-1544	-0-	258	1	3169	2	N	-0-					-0-
							218	3	1	4							
10	5766	X	1926	-0-	-3840	-0-	122	1	1717	2	N	-0-					-0-
							87	3									

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	148	1	1949	2	N	-0-					-0-
							165	3									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	157	1	1770	2	N	-0-					-0-
							129	3									
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	187	1	1987	2	N	-0-					-0-
							147	3									
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	N	-0-					-0-
							130	3									
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	150	1	1850	2	N	-0-					-0-
							127	3									
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	144	1	2021	2	N	-0-					-0-
							103	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	57	1	2548	2	N	-0-					-0-
							216	3									
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	49	1	2307	2	N	-0-					-0-
							168	3									
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	63	1	2564	2	N	-0-					-0-
							190	3	1	4							
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	59	1	2431	2	N	-0-					-0-
							186	3	1	4							
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	64	1	2631	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
*10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	60	1	2737	2	N	-0-					-0-
							139	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	13	1	559	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	10	1	489	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	-0-					-0-
							48	3									
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	13	1	535	2	N	-0-					-0-
							41	3									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	N	-0-					-0-
							39	3									
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	13	1	599	2	N	-0-					-0-
							30	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	721	2	N	-0-					-0-
							61	3									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	658	2	N	-0-					-0-
							48	3									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	691	2	N	-0-					-0-
							51	3									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	600	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	656	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	N	-0-					-0-
							36	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	604	-0-	-388	-0-	12	1	546	2	N	-0-					-0-
							46	3									
06	3000	N	39815	-0-	36815	36815	775	1	36385	2	N	-0-					-0-
							2647	3	8	4							
07	3100	N	30314	-0-	27214	64029	676	1	27592	2	N	-0-					-0-
							2040	3	6	4							
08	3100	N	19538	-0-	16438	80467	434	1	17743	2	N	-0-					-0-
							1357	3	4	4							
09	98948	X	18481	-0-	-80467	-0-	408	1	16908	2	N	-0-					-0-
							1161	3	4	4							
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8191	-0-	-1171	-0-	536	1	7056	2	N	-0-					-0-
							598	3	1	4							
06	9060	X	6930	-0-	-2130	-0-	530	1	5965	2	N	-0-					-0-
							434	3	1	4							
07	8587	X	7060	-0-	-1527	-0-	569	1	6043	2	N	-0-					-0-
							447	3	1	4							
08	8184	X	6614	-0-	-1570	-0-	562	1	5621	2	N	-0-					-0-
							430	3	1	4							
09	7920	X	6845	-0-	-1075	-0-	484	1	5951	2	N	-0-					-0-
							409	3	1	4							
10	8184	X	7550	-0-	-634	-0-	479	1	6728	2	N	-0-					-0-
							342	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 177921 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 13081 PERF.11593 - 12318

05	4154	X	3758	-0-	-396	-0-	246	1	3237	2	N	-0-					-0-
							274	3	1	4							
06	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	263	1	2954	2	N	-0-					-0-
							215	3	1	4							
07	3844	X	1876	-0-	-1968	-0-	151	1	1606	2	N	-0-					-0-
							119	3									
08	3596	X	1967	-0-	-1629	-0-	167	1	1672	2	N	-0-					-0-
							128	3									
09	3480	X	2103	-0-	-1377	-0-	149	1	1828	2	N	-0-					-0-
							126	3									
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	329	1	4341	2	N	-0-					-0-
						368	3	1	4							
06	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	349	1	3922	2	N	-0-					-0-
						285	3	1	4							
07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	392	1	4158	2	N	-0-					-0-
						307	3	1	4							
08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	562	1	5619	2	N	-0-					-0-
						430	3	1	4							
09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	398	1	4889	2	N	-0-					-0-
						336	3	1	4							
*10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	364	1	5109	2	N	-0-					-0-
						260	3	1	4							

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

05	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	1087 1 1215 3	14330 2 3 4	N	-0-			-0-
06	15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	1191 1 975 3	13401 2 3 4	N	-0-			-0-
07	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	1315 1 1032 3	13964 2 3 4	N	-0-			-0-
08	16120 X	14213	-0-	-1907	-0-	1208 1 924 3	12078 2 3 4	N	-0-			-0-
09	15745 X	15745	-0-	-0-	-0-	1114 1 940 3	13688 2 3 4	N	-0-			-0-
10	16120 X	16047	-0-	-73	-0-	1018 1 726 3	14300 2 3 4	N	-0-			-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	49 186	1 3	2190	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1833	-0-	-777	-0-	36 122	1 3	1675	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1309	-0-	-1388	-0-	29 88	1 3	1192	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	749	-0-	-1948	-0-	17 52	1 3	680	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	790	-0-	-1820	-0-	17 50	1 3	723	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	815	-0-	-1603	-0-	17 39	1 3	759	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	103	-0-	-672	-0-	2 8	1 3	93	2	N	-0-					-0-
06	420	N	14	-0-	-406	-0-	13	2	1	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14 42	1 3	568	2	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8 25	1 3	333	2	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2 6	1 3	86	2	N	-0-					-0-
10	620	N	195	-0-	-425	-0-	4 9	1 3	182	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	13749	-0-	-604	-0-	899	1	11844	2	N	-0-					-0-
							1004	3	2	4							
06	13890	X	12878	-0-	-1012	-0-	985	1	11085	2	N	-0-					-0-
							806	3	2	4							
07	14353	X	13417	-0-	-936	-0-	1082	1	11483	2	N	-0-					-0-
							849	3	3	4							
08	13640	X	11003	-0-	-2637	-0-	935	1	9351	2	N	-0-					-0-
							715	3	2	4							
09	13200	X	13020	-0-	-180	-0-	921	1	11320	2	N	-0-					-0-
							777	3	2	4							
10	13640	X	12697	-0-	-943	-0-	805	1	11315	2	N	-0-					-0-
							575	3	2	4							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	254	1	11306	2	N	-0-					-0-
							958	3	2	4							
06	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	346	1	16226	2	N	-0-					-0-
							1180	3	3	4							
07	17949	X	17700	-0-	-249	-0-	395	1	16110	2	N	-0-					-0-
							1191	3	4	4							
08	17949	X	14942	-0-	-3007	-0-	332	1	13569	2	N	-0-					-0-
							1038	3	3	4							
09	17490	X	16306	-0-	-1184	-0-	360	1	14919	2	N	-0-					-0-
							1024	3	3	4							
*10	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	405	1	18429	2	N	-0-					-0-
							936	3	4	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
							6	3									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
							2	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	153	1	413	2	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	233	1	434	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	155	1	520	2	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	210	1	427	2	N	-0-					-0-
09	660	N	408	-0-	-252	-0-	189	1	219	2	N	-0-					-0-
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	174	1	409	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	121	1	326	2	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	142	1	264	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	87	1	291	2	N	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	106	1	214	2	N	-0-					-0-
09	420	N	248	-0-	-172	-0-	115	1	133	2	N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	97	1	227	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	42	1	113	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	53	1	98	2	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	30	1	103	2	N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	36	1	74	2	N	-0-					-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	38	1	43	2	N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	27	1	62	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	3	N	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	96	1	4263	2	N	-0-			-0-
							361	3	1	4					
06	4410	X	2958	-0-	-1452	-0-	58	1	2702	2	N	-0-			-0-
							197	3	1	4					
07	4557	X	2776	-0-	-1781	-0-	62	1	2526	2	N	-0-			-0-
							187	3	1	4					
08	4247	X	2335	-0-	-1912	-0-	52	1	2121	2	N	-0-			-0-
							162	3							
09	4110	X	1697	-0-	-2413	-0-	37	1	1553	2	N	-0-			-0-
							107	3							
10	4247	X	1180	-0-	-3067	-0-	24	1	1100	2	N	-0-			-0-
							56	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

05	12586	X	10161	-0-	-2425	-0-	206	1	9175	2	N	-0-			-0-
							778	3	2	4					
06	11190	X	10042	-0-	-1148	-0-	196	1	9176	2	N	-0-			-0-
							668	3	2	4					
07	11501	X	8186	-0-	-3315	-0-	183	1	7450	2	N	-0-			-0-
							551	3	2	4					
08	10602	X	6590	-0-	-4012	-0-	146	1	5985	2	N	-0-			-0-
							458	3	1	4					
09	10260	X	7429	-0-	-2831	-0-	164	1	6797	2	N	-0-			-0-
							467	3	1	4					
10	10385	X	8060	-0-	-2325	-0-	165	1	7512	2	N	-0-			-0-
							382	3	1	4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-			-0-
							13	3							
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	N	-0-			-0-
							16	3							
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	2	1	102	2	N	-0-			-0-
							8	3							
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-			-0-
							17	3							
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	N	-0-			-0-
							43	3							
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	19	1	858	2	N	-0-			-0-
							44	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1663	-0-	-228	-0-	34	1	1502	2	N	-0-			-0-
							127	3							
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	33	1	1542	2	N	-0-			-0-
							112	3							
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	38	1	1567	2	N	-0-			-0-
							116	3							
08	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	34	1	1406	2	N	-0-			-0-
							108	3							
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	39	1	1610	2	N	-0-			-0-
							111	3							
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	38	1	1725	2	N	-0-			-0-
							88	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	100	1	4451	2	N	-0-			-0-
							377	3	1	4					
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	89	1	4156	2	N	-0-			-0-
							302	3	1	4					
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	107	1	4353	2	N	-0-			-0-
							322	3	1	4					
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	98	1	4028	2	N	-0-			-0-
							308	3	1	4					
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	103	1	4256	2	N	-0-			-0-
							292	3	1	4					
*10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	86	1	3937	2	N	-0-			-0-
							200	3	1	4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	N	357	-0-	-418	-0-	7	1	323	2	N	-0-			-0-
							27	3							
06	330	N	156	-0-	-174	-0-	3	1	143	2	N	-0-			-0-
							10	3							
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	6	1	244	2	N	-0-			-0-
							18	3							
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	466	2	N	-0-			-0-
							36	3							
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	N	-0-			-0-
							23	3							
10	279	N	46	-0-	-233	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
							2	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8470	-0-	-1171	-0-	172	1	7649	2	N	-0-					-0-
							648	3	1	4							
06	8820	X	8016	-0-	-804	-0-	156	1	7325	2	N	-0-					-0-
							533	3	2	4							
07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	186	1	7591	2	N	-0-					-0-
							561	3	2	4							
08	8463	X	6918	-0-	-1545	-0-	154	1	6282	2	N	-0-					-0-
							481	3	1	4							
09	8190	X	7598	-0-	-592	-0-	168	1	6952	2	N	-0-					-0-
							477	3	1	4							
10	8463	X	6632	-0-	-1831	-0-	136	1	6181	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	532	-0-	-1638	-0-	35	1	458	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	1590	X	417	-0-	-1173	-0-	32	1	359	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	1209	X	352	-0-	-857	-0-	28	1	302	2	N	-0-					-0-
							22	3									
08	465	N	219	-0-	-246	-0-	19	1	186	2	N	-0-					-0-
							14	3									
09	420	N	209	-0-	-211	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	N	-0-					-0-
							20	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	2	N	-0-					-0-
							117	3									
06	1200	N	852	-0-	-348	-0-	17	1	778	2	N	-0-					-0-
							57	3									
07	1364	N	925	-0-	-439	-0-	21	1	842	2	N	-0-					-0-
							62	3									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	38	1	1539	2	N	-0-					-0-
							118	3									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	N	-0-					-0-
							89	3									
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	N	-0-					-0-
							51	3									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	141	1	6260	2	N	-0-					-0-
							531	3	1	4							
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	125	1	5872	2	N	-0-					-0-
							427	3	1	4							
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	149	1	6063	2	N	-0-					-0-
							448	3	1	4							
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	112	1	4595	2	N	-0-					-0-
							351	3	1	4							
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	100	1	4164	2	N	-0-					-0-
							286	3	1	4							
*10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	95	1	4332	2	N	-0-					-0-
							220	3	1	4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 106 RRCID -> 157980 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	67	1	2985	2	N	-0-					-0-
							253	3	1	4							
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	52	1	2448	2	N	-0-					-0-
							178	3	1	4							
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	60	1	2455	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	64	1	2636	2	N	-0-					-0-
							202	3	1	4							
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	61	1	2542	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
*10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	57	1	2575	2	N	-0-					-0-
							131	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160918 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170330 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7389	-0-	-857	-0-	483	1	6365	2	N	-0-					-0-
							540	3	1	4							
06	7650	X	6999	-0-	-651	-0-	536	1	6024	2	N	-0-					-0-
							438	3	1	4							
07	7905	X	7282	-0-	-623	-0-	587	1	6233	2	N	-0-					-0-
							461	3	1	4							
08	7130	X	6246	-0-	-884	-0-	531	1	5308	2	N	-0-					-0-
							406	3	1	4							
09	6900	X	6346	-0-	-554	-0-	449	1	5517	2	N	-0-					-0-
							379	3	1	4							
*10	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	522	1	7333	2	N	-0-					-0-
							372	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

05	26350	X	10049	-0-	-16301	-0-	657	1	8656	2	N	-0-					-0-
							734	3	2	4							
06	25500	X	11138	-0-	-14362	-0-	852	1	9587	2	N	-0-					-0-
							697	3	2	4							
07	26350	X	11825	-0-	-14525	-0-	953	1	10122	2	N	-0-					-0-
							748	3	2	4							
08	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	1732	1	17311	2	N	-0-					-0-
							1324	3	4	4							
09	24455	X	24455	-0-	-0-	-0-	1730	1	21261	2	N	-0-					-0-
							1460	3	4	4							
*10	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	1249	1	17541	2	N	-0-					-0-
							891	3	3	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	47	1	2109	2	N	-0-			-0-
							179	3							
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	52	1	2447	2	N	-0-			-0-
							178	3	1	4					
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	56	1	2294	2	N	-0-			-0-
							170	3	1	4					
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	55	1	2236	2	N	-0-			-0-
							171	3	1	4					
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	48	1	1993	2	N	-0-			-0-
							137	3							
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	47	1	2125	2	N	-0-			-0-
							108	3							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	1006	1	13259	2	N	-0-			-0-
							1124	3	3	4					
06	15210	X	10455	-0-	-4755	-0-	800	1	8998	2	N	-0-			-0-
							655	3	2	4					
07	15717	X	494	-0-	-15223	-0-	40	1	423	2	N	-0-			-0-
							31	3							
08	15190	X	756	-0-	-14434	-0-	64	1	643	2	N	-0-			-0-
							49	3							
09	14700	X	508	-0-	-14192	-0-	36	1	442	2	N	-0-			-0-
							30	3							
10	15190	X	321	-0-	-14869	-0-	20	1	286	2	N	-0-			-0-
							15	3							

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	12970	-0-	-1662	-0-	848	1	11173	2	N	-0-			-0-
							947	3	2	4					
06	14160	X	12508	-0-	-1652	-0-	957	1	10766	2	N	-0-			-0-
							783	3	2	4					
07	14570	X	12576	-0-	-1994	-0-	1014	1	10764	2	N	-0-			-0-
							796	3	2	4					
08	12958	X	10953	-0-	-2005	-0-	931	1	9308	2	N	-0-			-0-
							712	3	2	4					
09	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	928	1	11409	2	N	-0-			-0-
							783	3	2	4					
*10	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	824	1	11580	2	N	-0-			-0-
							588	3	2	4					

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

05	12121 X	11670	-0-	-451	-0-	237	1	10538	2	N	-0-			-0-
						893	3	2	4					
06	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	271	1	12716	2	N	-0-			-0-
						925	3	3	4					
07	12121 X	10887	-0-	-1234	-0-	243	1	9909	2	N	-0-			-0-
						733	3	2	4					
08	12338 X	8167	-0-	-4171	-0-	181	1	7417	2	N	-0-			-0-
						567	3	2	4					
09	13500 X	10564	-0-	-2936	-0-	233	1	9665	2	N	-0-			-0-
						664	3	2	4					
10	13950 X	7215	-0-	-6735	-0-	148	1	6724	2	N	-0-			-0-
						342	3	1	4					

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-			-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
							6	3									
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-					-0-
							10	3									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
							8	3									
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
							8	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	13 51	1 3	596	2	N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	13 45	1 3	616	2	N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	15 46	1 3	617	2	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	22 69	1 3	901	2	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	18 50	1 3	734	2	N	-0-					-0-
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	16 37	1 3	737	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	20 76	1 3	900	2	N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	15 52	1 3	720	2	N	-0-					-0-
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	19 56	1 3	758	2	N	-0-					-0-
08	992	N	879	-0-	-113	-0-	20 61	1 3	798	2	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	20 57	1 3	834	2	N	-0-					-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	17 40	1 3	789	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160917 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF.10234 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1899	-0-	-1046	-0-	39 145	1 3	1715	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	1970	-0-	-880	-0-	38 131	1 3	1801	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2309	-0-	-636	-0-	52 155	1 3	2102	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	436	-0-	-2509	-0-	10 30	1 3	396	2	N	-0-			-0-
*09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30757	X	30757	-0-	-0-	-0-	2011	1	26495	2	N	-0-					-0-
							2246	3	5	4							
06	25711	X	25711	-0-	-0-	-0-	1967	1	22129	2	N	-0-					-0-
							1610	3	5	4							
07	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	1490	1	15818	2	N	-0-					-0-
							1169	3	4	4							
08	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	1557	1	15565	2	N	-0-					-0-
							1191	3	4	4							
09	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	1714	1	21068	2	N	-0-					-0-
							1446	3	4	4							
*10	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	1733	1	24339	2	N	-0-					-0-
							1236	3	5	4							

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	166	1	2184	2	N	-0-					-0-
							185	3									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	184	1	2073	2	N	-0-					-0-
							151	3									
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	188	1	1994	2	N	-0-					-0-
							147	3									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	172	1	1723	2	N	-0-					-0-
							132	3									
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	156	1	1919	2	N	-0-					-0-
							132	3									
*10	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	195	1	2733	2	N	-0-					-0-
							139	3	1	4							

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	167	1	2204	2	N	-0-					-0-
							187	3									
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	175	1	1971	2	N	-0-					-0-
							143	3									
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	171	1	1819	2	N	-0-					-0-
							135	3									
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	241	1	2413	2	N	-0-					-0-
							185	3	1	4							
09	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	552	1	6783	2	N	-0-					-0-
							466	3	1	4							
*10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	453	1	6366	2	N	-0-					-0-
							323	3	1	4							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190819 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	165 184	1 3	2172	2	N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	187 153	1 3	2101	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	199 156	1 3	2116	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	190 145	1 3	1897	2	N	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	182 154	1 3	2240	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3819	-0-	719	719	242 173	1 3	3403 1	2 4	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	499	1	6580	2	N	-0-			-0-
							558	3	1	4					
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	552	1	6209	2	N	-0-			-0-
							452	3	1	4					
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	649	1	6886	2	N	-0-			-0-
							509	3	2	4					
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	670	1	6703	2	N	-0-			-0-
							513	3	2	4					
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	585	1	7193	2	N	-0-			-0-
							494	3	2	4					
10	8060	X	7975	-0-	-85	-0-	506	1	7107	2	N	-0-			-0-
							361	3	1	4					

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	345	1	15352	2	N	-0-			-0-
							1301	3	3	4					
06	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	324	1	15191	2	N	-0-			-0-
							1105	3	3	4					
07	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	420	1	17156	2	N	-0-			-0-
							1268	3	4	4					
08	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	284	1	11626	2	N	-0-			-0-
							889	3	3	4					
09	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	292	1	12116	2	N	-0-			-0-
							832	3	3	4					
*10	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	272	1	12386	2	N	-0-			-0-
							629	3	2	4					

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	16	1	734	2	N	-0-					-0-
							62	3									
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	13	1	623	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	961	N	290	-0-	-671	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
							20	3									
08	806	N	96	-0-	-710	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	690	N	65	-0-	-625	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	279	N	35	-0-	-244	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							2	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1449	-0-	-256	-0-	29	1	1309	2	N	-0-					-0-
							111	3									
06	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	24	1	1127	2	N	-0-					-0-
							82	3									
07	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	29	1	1182	2	N	-0-					-0-
							87	3									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	38	1	1538	2	N	-0-					-0-
							118	3									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	2	N	-0-					-0-
							80	3									
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	26	1	1164	2	N	-0-					-0-
							59	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	404	1	17982	2	N	-0-					-0-
							1524	3	4	4							
06	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	326	1	15311	2	N	-0-					-0-
							1114	3	3	4							
07	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	335	1	13670	2	N	-0-					-0-
							1011	3	3	4							
08	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	230	1	9399	2	N	-0-					-0-
							719	3	2	4							
09	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	238	1	9857	2	N	-0-					-0-
							677	3	2	4							
*10	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	218	1	9916	2	N	-0-					-0-
							504	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	1695	-0-	-3885	-0-	34	1	1531	2	N	-0-					-0-
							130	3									
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	76	1	3584	2	N	-0-					-0-
							261	3	1	4							
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	94	1	3855	2	N	-0-					-0-
							285	3	1	4							
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	60	1	2462	2	N	-0-					-0-
							188	3	1	4							
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	92	1	3809	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							
*10	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	240	1	10921	2	N	-0-					-0-
							555	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	3913	-0-	-4550	-0-	79	1	3533	2	N	-0-					-0-
							300	3	1	4							
06	8190	X	1368	-0-	-6822	-0-	27	1	1250	2	N	-0-					-0-
							91	3									
07	8463	X	905	-0-	-7558	-0-	20	1	824	2	N	-0-					-0-
							61	3									
08	8463	X	995	-0-	-7468	-0-	22	1	904	2	N	-0-					-0-
							69	3									
09	8190	X	1172	-0-	-7018	-0-	26	1	1072	2	N	-0-					-0-
							74	3									
10	3906	X	1433	-0-	-2473	-0-	29	1	1336	2	N	-0-					-0-
							68	3									

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	776	-0-	-2138	-0-	16 59	1 3	701	2	N	-0-					-0-
06	930	N	485	-0-	-445	-0-	9 32	1 3	444	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3249	-0-	149	149	72 219	1 3	2957 1	2 4	N	-0-					-0-
08	1297	N	1148	-0-	-149	-0-	25 80	1 3	1043	2	N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31 88	1 3	1286	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	924	-0-	-1990	-0-	19 44	1 3	861	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	25 93	1 3	1094	2	N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	23 78	1 3	1067	2	N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	28 85	1 3	1153	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	23 72	1 3	939	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	25 70	1 3	1019	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	24 57	1 3	1113	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1028	-0-	-987	-0-	21 79	1 3	928	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	952	-0-	-308	-0-	19 63	1 3	870	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	1017	-0-	-285	-0-	23 68	1 3	926	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	983	-0-	-288	-0-	22 68	1 3	893	2	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23 66	1 3	963	2	N	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	23 54	1 3	1054	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170331 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13515 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3203	2	N	-0-					-0-
							271	3	1	4							
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	58	1	2730	2	N	-0-					-0-
							199	3	1	4							
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	80	1	3270	2	N	-0-					-0-
							242	3	1	4							
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	71	1	2892	2	N	-0-					-0-
							221	3	1	4							
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	104	1	4311	2	N	-0-					-0-
							296	3	1	4							
*10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	108	1	4921	2	N	-0-					-0-
							250	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

05	496	N	224	-0-	-272	-0-	5 1 17 3	202 2	N	-0-				-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8 1 28 3	379 2	N	-0-				-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9 1 28 3	383 2	N	-0-				-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9 1 27 3	352 2	N	-0-				-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	9 1 26 3	373 2	N	-0-				-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	9 1 21 3	410 2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

05	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	157 1 592 3	6986 2 1 4	N	-0-				-0-
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	131 1 449 3	6169 2 1 4	N	-0-				-0-
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	185 1 558 3	7544 2 2 4	N	-0-				-0-
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	137 1 428 3	5589 2 1 4	N	-0-				-0-
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	64 1 181 3	2640 2 1 4	N	-0-				-0-
*10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	74 1 172 3	3381 2 1 4	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	40	1	1784	2	N	-0-			-0-
							151	3							
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	35	1	1662	2	N	-0-			-0-
							121	3							
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1767	2	N	-0-			-0-
							131	3							
08	1891	N	1637	-0-	-254	-0-	36	1	1487	2	N	-0-			-0-
							114	3							
09	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	39	1	1622	2	N	-0-			-0-
							111	3							
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	40	1	1835	2	N	-0-			-0-
							93	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170332 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 15147

05	372	N	22	-0-	-350	-0-	20	2	2	3	N	-0-			-0-
06	330	N	30	-0-	-300	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
							2	3							
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	N	-0-			-0-
							26	3							
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
							5	3							
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	62	1	2763	2	N	-0-					-0-
							234	3	1	4							
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	51	1	2402	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	58	1	2374	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	49	1	2006	2	N	-0-					-0-
							153	3									
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	50	1	2090	2	N	-0-					-0-
							144	3									
*10	3100	N	3191	-0-	91	91	65	1	2974	2	N	-0-					-0-
							151	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2118	-0-	-1323	-0-	43	1	1913	2	N	-0-					-0-
							162	3									
06	3330	X	1407	-0-	-1923	-0-	27	1	1286	2	N	-0-					-0-
							94	3									
07	3441	X	9	-0-	-3432	-0-	8	2	1	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	131	1	5845	2	N	-0-					-0-
							495	3	1	4							
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	113	1	5305	2	N	-0-					-0-
							386	3	1	4							
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	88	1	3599	2	N	-0-					-0-
							266	3	1	4							
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	135	1	5509	2	N	-0-					-0-
							421	3	1	4							
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	126	1	5213	2	N	-0-					-0-
							358	3	1	4							
*10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	136	1	6173	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	N	-0-					-0-
							59	3									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	706	2	N	-0-					-0-
							52	3									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	752	2	N	-0-					-0-
							58	3									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	36	1	1511	2	N	-0-					-0-
							104	3									
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	2	N	-0-					-0-
							68	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							3	3									
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
							3	3									
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
							2	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1073	-0-	-508	-0-	22	1	969	2	N	-0-					-0-
							82	3									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	19	1	888	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	1116	N	951	-0-	-165	-0-	21	1	866	2	N	-0-					-0-
							64	3									
08	1085	N	742	-0-	-343	-0-	16	1	674	2	N	-0-					-0-
							52	3									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	26	1	1084	2	N	-0-					-0-
							74	3									
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	2	N	-0-					-0-
							55	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	44	1	1940	2	N	-0-					-0-
							164	3									
06	1500	X	384	-0-	-1116	-0-	7	1	351	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	1550	X	771	-0-	-779	-0-	17	1	702	2	N	-0-					-0-
							52	3									
08	1550	X	278	-0-	-1272	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-
							19	3									
09	1500	X	591	-0-	-909	-0-	13	1	541	2	N	-0-					-0-
							37	3									
10	1550	X	1012	-0-	-538	-0-	21	1	943	2	N	-0-					-0-
							48	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	32	1	1435	2	N	-0-					-0-
							122	3									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1426	2	N	-0-					-0-
							104	3									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	36	1	1470	2	N	-0-					-0-
							109	3									
08	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	31	1	1255	2	N	-0-					-0-
							96	3									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1534	2	N	-0-					-0-
							105	3									
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	37	1	1686	2	N	-0-					-0-
							86	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	114	1	5055	2	N	-0-					-0-
							428	3	1	4							
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	103	1	4853	2	N	-0-					-0-
							353	3	1	4							
07	5766	X	5501	-0-	-265	-0-	123	1	5007	2	N	-0-					-0-
							370	3	1	4							
08	5766	X	4877	-0-	-889	-0-	108	1	4429	2	N	-0-					-0-
							339	3	1	4							
09	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	113	1	4678	2	N	-0-					-0-
							321	3	1	4							
10	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	108	1	4929	2	N	-0-					-0-
							250	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	210	1	9327	2	N	-0-					-0-
							791	3	2	4							
06	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	224	1	10525	2	N	-0-					-0-
							766	3	2	4							
07	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	246	1	10017	2	N	-0-					-0-
							741	3	2	4							
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	96	1	3944	2	N	-0-					-0-
							302	3	1	4							
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	105	1	4332	2	N	-0-					-0-
							297	3	1	4							
*10	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	254	1	11582	2	N	-0-					-0-
							588	3	2	4							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	96	-0-	-741	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	20	2	1	3	N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	13	2	1	3	N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
							5	3									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
							2	3									

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	95	1	1256	2	N	-0-					-0-
							106	3									
06	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	105	1	1180	2	N	-0-					-0-
							86	3									
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	113	1	1204	2	N	-0-					-0-
							89	3									
08	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	100	1	996	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	85	1	1041	2	N	-0-					-0-
							71	3									
10	1395	N	662	-0-	-733	-0-	42	1	590	2	N	-0-					-0-
							30	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					28
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					28
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	2	N	-0-					28
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	2	N	-0-					28
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

05	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	461	1	1245	2	N	-0-					3
06	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	575	1	1068	2	N	-0-					3
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	363	1	1222	2	N	-0-					3
08	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	499	1	1013	2	N	-0-					3
09	1650	N	1188	-0-	-462	-0-	551	1	637	2	N	-0-					3
10	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	350	1	821	2	N	-0-					3

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

05	2077	X	1702	-0-	-375	-0-	460	1	1242	2	Y	-0-					14
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					21
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	276	1	926	2	Y	-0-					21
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	2249	1	4568	2	Y	-0-					21
09	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	5516	1	6366	2	Y	-0-					21
10	1705	X	365	-0-	-1340	-0-	109	1	256	2	Y	-0-					21

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	943	-0-	-204	-0-	255	1	688	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	975	-0-	-105	-0-	341	1	634	2	N	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	220	1	740	2	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	309	1	629	2	N	-0-					-0-
09	990	N	942	-0-	-48	-0-	437	1	505	2	N	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	284	1	666	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF. 10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	478	1	1290	2	Y	-0-					14
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	592	1	1100	2	Y	7					21
							8	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	335	1	1125	2	Y	-0-					21
08	3100	N	5825	-0-	2725	2725	1921	1	3904	2	Y	-0-					21
09	3000	N	11179	-0-	8179	10904	5190	1	5989	2	Y	-0-					21
*10	3100	N	836	-0-	-2264	8640	250	1	586	2	Y	-0-					21

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1989	-0-	-398	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7674	X	3619	-0-	-4055	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	3921	-0-	-1839	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3562	-0-	-1181	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
*10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17348	X	9257	-0-	-8091	-0-	9257	2			Y	-0-					-0-
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			Y	-0-					-0-
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
*10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	14	1	36	2	N	-0-					16
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	18	1	34	2	N	-0-					16
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	11	1	35	2	N	-0-					16
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	6	1	11	2	N	-0-					16
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					16
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	58	1	137	2	N	-0-					16

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	60	1	161	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	146	1	270	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	69	1	233	2	N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	67	1	135	2	N	-0-					-0-
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	82	1	95	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	111	1	261	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	1036	1	2793	2	N	-0-					-0-
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	1202	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	747	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1216	1	2472	2	N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	1445	1	1668	2	N	-0-					-0-
*10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	1113	1	2607	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	158	1	427	2	N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	184	1	341	2	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	102	1	344	2	N	-0-					-0-
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	181	1	367	2	N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	240	1	277	2	N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	144	1	336	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	197	1	531	2	N	-0-					1
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	285	1	529	2	N	-0-					1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	157	1	529	2	N	-0-					1
08	713	N	416	-0-	-297	-0-	137	1	279	2	N	-0-					1
09	810	N	223	-0-	-587	-0-	104	1	119	2	N	-0-					1
10	682	N	451	-0-	-231	-0-	135	1	316	2	N	-0-					1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

05	1116	N	740	-0-	-376	-0-	200	1	540	2	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	329	1	610	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	782	-0-	-551	-0-	179	1	603	2	N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	408	1	828	2	N	-0-					-0-
09	930	N	802	-0-	-128	-0-	372	1	430	2	N	-0-					-0-
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	219	1	512	2	N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	170	1	460	2	N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	220	1	408	2	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	146	1	492	2	N	-0-					-0-
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	176	1	357	2	N	-0-					-0-
09	630	N	474	-0-	-156	-0-	220	1	254	2	N	-0-					-0-
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	148	1	345	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	160	1	431	2	N	-0-			-0-
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	170	1	315	2	N	-0-			-0-
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	115	1	386	2	N	-0-			-0-
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	122	1	248	2	N	-0-			-0-
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	157	1	181	2	N	-0-			-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	134	1	314	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	2545	1	6864	2	N	-0-			28
06	8430	X	8275	-0-	-155	-0-	2896	1	5379	2	N	-0-			28
07	8711	X	7802	-0-	-909	-0-	1789	1	6013	2	N	-0-			28
08	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	4451	1	9042	2	N	-0-			28
09	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	9016	1	10405	2	N	-0-			28
*10	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	6824	1	15981	2	N	-0-			28

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1151	1	3104	2	N	-0-			-0-
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1589	1	2951	2	N	-0-			-0-
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	664	1	2233	2	N	-0-			-0-
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	602	1	1224	2	N	-0-			-0-
09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	1001	1	1155	2	N	-0-			-0-
*10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	828	1	1939	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	8682	-0-	-6012	-0-	2348	1	6334	2	N	-0-			-0-
06	14220	X	8002	-0-	-6218	-0-	2801	1	5201	2	N	-0-			-0-
07	14477	X	7582	-0-	-6895	-0-	1738	1	5844	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	7837	-0-	-3695	-0-	2585	1	5252	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	6977	-0-	-1423	-0-	3239	1	3738	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7334	-0-	-571	-0-	2195	1	5139	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	123	-0-	-187	-0-	33	1	90	2	N	-0-			-0-
06	240	N	93	-0-	-147	-0-	33	1	60	2	N	-0-			-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	26	1	89	2	N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	82	1	167	2	N	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	86	1	100	2	N	-0-			-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	35	1	82	2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	160	1	6780	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4302	-0-	-1218	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	252	1	5444	2	N	-0-					-0-
08	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	691	1	6812	2	N	-0-					-0-
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	777	1	4797	2	N	-0-					-0-
*10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	562	1	6014	2	N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1212	-0-	-1268	-0-	328	1	884	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1098	-0-	-1302	-0-	384	1	714	2	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	318	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	369	1	750	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	975	-0-	-135	-0-	453	1	522	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1047	-0-	-348	-0-	313	1	734	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	1155	1	3117	2	N	-0-					28
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	926	1	1721	2	N	-0-					28
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	458	1	1539	2	N	-0-					28
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1336	1	2714	2	N	-0-					28
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	1839	1	2122	2	N	-0-					28
*10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1347	1	3154	2	N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	287	-0-	-457	-0-	78	1	209	2	N	-0-					-0-
06	780	N	166	-0-	-614	-0-	58	1	108	2	N	-0-					-0-
07	527	N	65	-0-	-462	-0-	15	1	50	2	N	-0-					-0-
08	279	N	21	-0-	-258	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
09	180	N	19	-0-	-161	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	10	1	25	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	1081	1	2917	2	N	-0-					-0-
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1210	1	2247	2	N	-0-					-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	823	1	2767	2	N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	845	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	996	1	1150	2	N	-0-					-0-
*10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	751	1	1760	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	308	1	829	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	441	1	819	2	N	-0-			-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	232	1	779	2	N	-0-			-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	492	1	1000	2	N	-0-			-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	619	1	714	2	N	-0-			-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	433	1	1015	2	N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

05	2821	N	2650	-0-	-171	-0-	717	1	1933	2	N	-0-			19
06	2730	N	2684	-0-	-46	-0-	939	1	1745	2	N	-0-			19
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	680	1	2287	2	N	-0-			19
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	942	1	1913	2	N	-0-			19
09	2670	N	2602	-0-	-68	-0-	1208	1	1394	2	N	-0-			19
10	2976	N	2792	-0-	-184	-0-	835	1	1957	2	N	-0-			19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	1492	1	4023	2	N	-0-			-0-
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	2090	1	3882	2	N	-0-			-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1086	1	3652	2	N	-0-			-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1257	1	2555	2	N	-0-			-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	1548	1	1787	2	N	-0-			-0-
*10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1225	1	2870	2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	193	1	520	2	N	-0-					-0-
06	810	N	689	-0-	-121	-0-	241	1	448	2	N	-0-					-0-
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	156	1	524	2	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	235	1	478	2	N	-0-					-0-
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	256	1	296	2	N	-0-					-0-
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	183	1	429	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	544	-0-	-293	-0-	41	1	503	3	Y	-0-					1
06	840	N	420	-0-	-420	-0-	32	1	388	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	307	-0-	-592	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	103	1	725	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	85	1	665	3	Y	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	92	1	718	3	Y	-0-					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	133	1	1635	3	N	-0-					15
06	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	125	1	1525	3	N	-0-					15
07	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	171	1	1543	3	N	5	5	8			15
							6	9									
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	237	1	1670	3	N	3	3	8			15
							3	9									
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	190	1	1493	3	N	1	1	8			15
							1	9									
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	209	1	1623	3	N	7	7	8			15
							8	9									

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3490	-0-	-540	-0-	262	1	3226	3	Y	2					180
							2	9									
06	3900	X	3518	-0-	-382	-0-	266	1	3251	3	Y	1	168	1			13
							1	9									
07	3968	X	3719	-0-	-249	-0-	370	1	3335	3	Y	13	1	8			25
							14	9									
08	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	485	1	3409	3	Y	14	1	8			38
							15	9									
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	448	1	3520	3	Y	21					59
							23	9									
*10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	425	1	3299	3	Y	23	1	8			81
							25	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	1108	-0-	-3573	-0-	300	1	808	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2110	-0-	-2420	-0-	739	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	1704	-0-	-2977	-0-	391	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	7193	1	14615	2	N	-0-					-0-
09	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	6783	1	7829	2	N	-0-					-0-
*10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	3635	1	8514	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (12,900) //CONT.// 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	19	1	22	2	N	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	58	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

05	4030	X	1955	-0-	-2075	-0-	529	1	1426	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1544	-0-	-2356	-0-	540	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	1583	-0-	-2726	-0-	363	1	1220	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	1432	-0-	-2877	-0-	472	1	960	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	1680	-0-	-2490	-0-	780	1	900	2	N	-0-					-0-
*10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	629	1	1472	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

05	11501	#	6982	-0-	-4519	-0-	137	1	6797	2	Y	44	31	0	25	1	23			
							48	9												
06	11130	#	3694	-0-	-7436	-0-	81	1	3580	2	Y	30	19	0			34			
							33	9												
07	11501	#	6827	-0-	-4674	-0-	104	1	6704	2	Y	17	12	0	16	1	23			
							19	9												
08	10128	R	10128	-0-	-0-	-0-	148	1	9906	2	Y	67	39	0	21	1	30			
							74	9												
09	7140	#	6530	-0-	-610	-0-	93	1	6389	2	Y	44	37	0	18	1	19			
							48	9												
*10	6414		6414	-0-	-0-	-0-	97	1	6299	2	Y	16	13	0			22			
							18	9												

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	2	1	240	3	N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	502	2	24	9	Y	22					22
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	453	2	6	9	Y	5					27
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	422	2	61	9	Y	55					82
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	496	2	47	9	Y	43					125

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4844	2	7	9	Y	6					62
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4586	2	19	9	Y	17	79	1			-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4755	2	31	9	Y	28					28
08	4650	X	4573	-0-	-77	-0-	4566	2	7	9	Y	6					34
09	4500	X	4405	-0-	-95	-0-	4329	2	76	9	Y	69					103
*10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4980	2	59	9	Y	54					157

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	#	2853	-0-	-185	-0-	45	1	2755	2	Y	48					76
							53	9									
06	3390		2978	-0-	-412	-0-	2970	2	8	9	Y	7	39	1			44
07	3503		3073	-0-	-430	-0-	37	1	3021	2	Y	14					58
							15	9									
08	2905		2893	-0-	-12	-0-	2890	2	3	9	Y	3					61
09	2340		2768	-0-	428	428	2729	2	39	9	Y	35					96
*10	2572		2572	-0-	-0-	428	2542	2	30	9	Y	27					123

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

05	7161	X	6308	-0-	-853	-0-	521	1	5787	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5097	-0-	-573	-0-	410	1	4687	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
08	5859	X	2856	-0-	-3003	-0-	238	1	2618	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4900	-0-	-770	-0-	381	1	4519	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	391	1	4770	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	69	1	141	2	Y	567	607	1			179
							808	3	624	9							
06	3150	X	1597	-0-	-1553	-0-	69	1	63	2	Y	340	352	1			167
							1091	3	374	9							
07	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					167
08	14074	X	50	-0-	-14024	-0-	2	1	12	2	Y	33					200
							36	9									
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					200
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					200

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	865	-0-	-344	-0-	71	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	844	-0-	-176	-0-	68	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	575	-0-	-324	-0-	48	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	110	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	92	1	1121	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	177	1	13	2	Y	47	49	1			3
							1960	3	52	9							
06	3030	X	2336	-0-	-694	-0-	184	1	3	2	Y	46	46	1			3
							2098	3	51	9							
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	3131	X	1686	-0-	-1445	-0-	136	1	1513	2	Y	34	32	1			2
							37	9									
09	2730	X	1400	-0-	-1330	-0-	107	1	1264	2	Y	26	27	1			1
							29	9									
*10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	260	1	3176	2	Y	41	41	1			1
							2	4	45	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	582	1	13	2	Y	48	47	1			3
							6463	3	53	9							
06	6060	X	5685	-0-	-375	-0-	454	1	2	2	Y	37	37	1			3
							5188	3	41	9							
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	7409	X	2765	-0-	-4644	-0-	228	1	2517	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
09	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	561	1	6647	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
*10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	560	1	6834	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6439	-0-	6439	6439	536	1	5901	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	14B2	EXT	15868	-0-	15868	22307	1235	1	14627	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	14B2	EXT	15275	-0-	15275	37582	1156	1	14115	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	Y	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

05	3081	N	2929	-0-	-152	-0-	231	1	2698	3	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	2188	-0-	2188	2188	164	1	2024	3	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2188					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	1549	-0-	1549	3737	128	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	6036	X	2299	-0-	-3737	-0-	188	1	2111	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	203	1	2337	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 520DF RRCID -> 068632 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6140 - 6734

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	481	1	5619	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4857	-0-	4857	4857	363	1	4494	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4857					Y	-0-					-0-
08	T. A.		745	-0-	745	5602	62	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	10569	X	4967	-0-	-5602	-0-	406	1	4561	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	4852	-0-	-1255	-0-	388	1	4464	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3612	-0-	512	512	298	1	3314	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2966	-0-	2966	3478	239	1	2727	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3478					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1582	-0-	1582	5060	132	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	8344	X	3284	-0-	-5060	-0-	255	1	3027	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3534	X	2853	-0-	-681	-0-	216	1	2636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2274	-0-	-361	-0-	179	1	2095	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1722	-0-	-858	-0-	129	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
08	2356	N	1381	-0-	-975	-0-	114	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	207	1	2318	2	Y	-0-					-0-
*10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	191	1	2200	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	934	1	3	2	Y	11	11	1			1
							10383	3	12	9							
06	T. A.		8510	-0-	8510	8510	684	1	7817	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8510					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		6345	-0-	6345	14855	527	1	5811	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	24385	X	9530	-0-	-14855	-0-	741	1	8780	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	11346	X	9497	-0-	-1849	-0-	718	1	8772	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	259	-0-	-161	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	Y	3	3	1			-0-
							625	3	3	9							
06	14B DENY		600	-0-	600	600	48	1	550	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		414	-0-	414	1014	34	1	378	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1574	X	560	-0-	-1014	-0-	43	1	515	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

05	14B2 EXT		636	-0-	636	3091	65	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	3424	X	333	-0-	-3091	-0-	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	X	371	-0-	-1923	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	260	1	2620	2	Y	-0-					-0-
*10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	113	1	792	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	293	1	1	2	Y	4	4	1			-0-
							3427	3	4	9							
06	3960	X	2877	-0-	-1083	-0-	215	1	2659	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
08	4092	X	2899	-0-	-1193	-0-	239	1	2657	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	347	1	3891	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	315	1	3622	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	285	1	21	2	Y	83	90	1			26
							5329	3	91	9							
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	235	1	9	2	Y	49	51	1			24
							4623	3	54	9							
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					24
08	3720	X	1253	-0-	-2467	-0-	68	1	1175	2	Y	9					33
							10	9									
09	3600	X	2201	-0-	-1399	-0-	114	1	2062	2	Y	23	25	1			31
							25	9									
*10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	200	1	3870	2	Y	63	63	1			31
							69	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2511	-0-	-806	-0-	207	1	2	2	Y	6	7	1			-0-
							2295	3	7	9							
06	3930	X	2616	-0-	-1314	-0-	210	1	2399	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
08	4061	X	2120	-0-	-1941	-0-	176	1	1938	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	312	1	3694	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	275	1	3359	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7748	-0-	-312	-0-	388	1	7359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	8670	X	6504	-0-	-2166	-0-	312	1	6192	3	Y	-0-					-0-
07	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					-0-
08	8959	X	4153	-0-	-4806	-0-	227	1	3926	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	402	1	7330	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	6733	-0-	-1017	-0-	332	1	6401	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	297	1	3300	3	N	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	236	1	2697	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	209	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	279	1	3303	2	N	-0-					-0-
*10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	307	1	3750	2	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	79	1	11	2	Y	44	48	1			14
							1456	3	48	9							
06	1500	X	1302	-0-	-198	-0-	62	1	5	2	Y	24	26	1			12
							1209	3	26	9							
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					12
08	1643	N	336	-0-	-1307	-0-	18	1	312	2	Y	5					17
							6	9									
09	1290	N	764	-0-	-526	-0-	39	1	708	2	Y	15	13	1			19
							17	9									
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	1	20	1			-0-
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	35	1	395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	151	-0-	-407	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	27	1	317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	485	1	3	2	Y	11	11	1			1
							5660	3	12	9							
06	5640	X	5118	-0-	-522	-0-	382	1	4727	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	6355	X	2979	-0-	-3376	-0-	246	1	2727	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	507	1	5684	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	514	1	5908	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	142	1	2	2	Y	7	8	1			-0-
							1655	3	8	9							
06	1800	N	1498	-0-	-302	-0-	111	1	1380	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	132	1	1464	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	167	1	1871	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	149	1	1713	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	43	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	327	-0-	-324	-0-	27	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	553	2	Y	-0-					-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	4315	-0-	-5791	-0-	356	1	1	2	Y	4	4	1			-0-
							3954	3	4	9							
06	6360	X	3419	-0-	-2941	-0-	275	1	3141	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	X	389	-0-	-3920	-0-	29	1	360	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	413 1 4593 3	1 2 2 9			Y	2	2	1			-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	325 1 2 9	3716 3			Y	2	2	1			-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
08	4092	X	2699	-0-	-1393	-0-	224 1 1 9	2474 2			Y	1	1	1			-0-
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	478 1 2 9	5660 2			Y	2	2	1			-0-
*10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	414 1 2 9	5056 2			Y	2	2	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	366 1 4068 3	4 2 19 9			Y	17	17	1			1
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	231 1 2640 3	1 2 11 9			Y	10	10	1			1
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	176 1 8 9	1941 2			Y	7	7	1			-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	293 1 13 9	3469 2			Y	12	12	1			-0-
*10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	264 1 6 9	3219 2			Y	5	5	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 6580

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	208	1	6	2	Y	21	22	1			1
							2304	3	23	9							
06	3450	X	2057	-0-	-1393	-0-	164	1	1	2	Y	17	17	1			1
							1873	3	19	9							
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	188	1	2078	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	281	1	3327	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	217	1	2655	2	Y	-0-	1	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 601 RRCID -> 134075 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6165 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014 - P&A 07/24/14

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	786	-0-	-1291	-0-	62	1	1	2	Y	3	3	1			-0-
							720	3	3	9							
06	14B DENY		1888	-0-	1888	1888	141	1	1741	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1888					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		1494	-0-	1494	3382	123	1	1367	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	6575	X	3193	-0-	-3382	-0-	260	1	2923	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1953	X	611	-0-	-1342	-0-	49	1	561	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	8041	-0-	-4452	-0-	647	1	45	2	Y	166	173	1			10
							7166	3	183	9							
06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	684	1	10	2	Y	171	169	1			12
							7815	3	188	9							
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
08	8215	X	3365	-0-	-4850	-0-	276	1	3048	2	Y	37	35	1			2
							41	9									
09	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	1167	1	13838	2	Y	369	362	1			9
							406	9									
*10	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	1120	1	13699	2	Y	338	338	1			10
							17	4	372	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		328	-0-	328	3751	27	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		1505	-0-	1505	5256	121	1	1384	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5256					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		76	-0-	76	5332	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		18	-0-	18	5350	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*10	6641	X	1291	-0-	-5350	-0-	98	1	1193	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	152	1	2	2	Y	6	6	1			-0-
							1689	3	7	9							
06	1950	X	1573	-0-	-377	-0-	126	1	1441	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	2015	X	289	-0-	-1726	-0-	24	1	264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	173	1	2044	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

05	37136	X	4547	-0-	-32589	-0-	375	1	4172	3	N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	227	1	2592	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	X	2306	-0-	-5444	-0-	192	1	2114	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	1902	-0-	-3978	-0-	148	1	1754	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

05	341	N	78	-0-	-263	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	25	-0-	-305	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

05	5518	X	4156	-0-	-1362	-0-	423	1	21	2	N	15	15	1			1
							3695	3	17	9							
06	5340	X	3904	-0-	-1436	-0-	480	1	14	2	N	13	13	1			1
							3396	3	14	9							
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	4712	X	375	-0-	-4337	-0-	29	1	345	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	593	1	5999	2	N	22	21	1			1
							24	9									
10	4154	X	3805	-0-	-349	-0-	475	1	3320	2	N	9	10	1			-0-
							10	9									

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 625 RRCID -> 116469 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

05	18321	X	17203	-0-	-1118	-0-	139	1	812	2	Y	582	590	1			36
							15612	3	640	9							
06	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	117	1	526	2	Y	514	513	1			37
							14654	3	565	9							
07	15748	X	13587	-0-	-2161	-0-	85	1	255	2	Y	542	546	1			33
							12651	3	596	9							
08	15748	X	7974	-0-	-7774	-0-	68	1	7614	2	Y	265	283	1			15
							292	9									
09	15240	X	14250	-0-	-990	-0-	128	1	13648	2	Y	431	445	1			11
							474	9									
10	15748	X	14641	-0-	-1107	-0-	52	1	14289	2	Y	273	277	1			8
							300	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40052		37457	-0-	-2595	482	290	1	1450	2	N	1041	1066	1			65
							34572	3	1145	9							
06	37380		36404	-0-	-976	-0-	260	1	992	2	N	968	964	1			69
							34087	3	1065	9							
07	38626		31565	-0-	-7061	-0-	198	1	487	2	N	1034	1041	1			62
							29743	3	1137	9							
08	38626		19949	-0-	-18677	-0-	166	1	19183	2	N	545	576	1			31
							600	9									
09	37380		30358	-0-	-7022	-0-	263	1	29266	2	N	754	786	1			19
							829	9									
10	37603	#	31130	-0-	-6473	-0-	107	1	30519	2	N	458	466	1			13
							504	9									

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

05	992	N	-0-	-0-	-992	B	-10437				Y	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	B	-10437				Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-10437				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10437				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-10437										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-702				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-702				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-702				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-702				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-702										
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9000

05	7898	10400	-0-	2502	B	-31204	482	1	219	2	N	157	163	1			10
							9526	3	173	9							
06	10779	10075	-0-	-704	B	-31908	478	1	149	2	N	145	145	1			10
							9288	3	160	9							
07	11780	211	-0-	-11569	B	-43477	10	1	2	2	N	4	14	1			-0-
							195	3	4	9							
08	8513	3285	-0-	-5228	B	-48705	431	1	2800	2	N	49	46	1			3
							54	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-23236		CANCELLED UNDERAGE ->		-25469											
09	9984	6271	-0-	-3713	B	-26949	476	1	5703	2	N	84	85	1			2
							92	9									
10	0	5778	-0-	5778	B	-21171	432	1	5292	2	N	49	50	1			1
							54	9									

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	66	1	723	2	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2592	N	-0-	-0-	-2592	-0-					N	308	361	1			204
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	902	2	333	9	N	303	365	1			142
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1429	2	371	9	N	337	365	1			114
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1432	2	361	9	N	328	181	1			261
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1309	2	328	9	N	298	364	1			195
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					195

BOYLE (2650) 11096 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: W 1 RRCID -> 172897 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2695 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (2900) 11096 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: J 1 RRCID -> 062703 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	992	N	652	-0-	-340	-0-	652	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	420	#	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*09	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. W WELL #: W 2 T RRCID -> 031044 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

05	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	95					278
06	270	#	178	-0-	-92	-0-	81	2	97	9	N	88	182	1			184
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	72	2	134	9	N	122					306
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	98	2	122	9	N	111	180	1			237
*09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	101	2	120	9	N	109	182	1			164
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					164

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
BRAMAN WORKING INTERESTS LP 088582
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	N	38					82
							42	9									
06	2610	N	2294	-0-	-316	-0-	89	1	2174	2	N	28					110
							31	9									
07	2542	N	1980	-0-	-562	-0-	78	1	1894	2	N	7					117
							8	9									
08	2480	N	1292	-0-	-1188	-0-	53	1	1237	2	N	2					119
							2	9									
09	2280	N	537	-0-	-1743	-0-	18	1	519	2	N	-0-					119
*10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	94	1	2722	2	N	-0-					119

FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	N	10					109
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	N	6					115
07	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					115
08	930	N	391	-0-	-539	-0-	258	2	133	9	N	121	185	1			51
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					52
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					52

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2227	-0-	-2547	-0-	2113	2	114	9	N	104	182	1			127
06	4620	X	2122	-0-	-2498	-0-	2064	2	58	9	N	53					180
07	3906	X	2068	-0-	-1838	-0-	2011	2	57	9	N	52					232
08	3162	X	2204	-0-	-958	-0-	2151	2	53	9	N	48	170	1			110
09	2610	X	2156	-0-	-454	-0-	2112	2	44	9	N	40					150
*10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2363	2	48	9	N	44					194

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	1404	2			N	-0-					164
06	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1355	2	55	9	N	50					214
07	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1291	2	3	9	N	3					217
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	N	6	170	1			53
09	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	2			N	-0-					53
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					53

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					48
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	782	2	40	9	N	36					84
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					84
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-					84
09	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	2			N	-0-					84
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	573	2	29	9	N	26					110

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	897	2	Y	3	3	1			4
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	160 15	1 9	1236	2	Y	14	13	1			5
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	94 15	1 9	803	2	Y	14	14	1			5
08	1023	N	834	-0-	-189	-0-	64 11	1 9	759	2	Y	10	9	1			6
09	1410	N	1027	-0-	-383	-0-	90 9	1 9	928	2	Y	8	8	1			6
10	899	N	49	-0-	-850	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1642	-0-	1642	3145	223	1	1296	2	Y	112	109	1			3
							123	9									
06	T. A.		1295	-0-	1295	4440	134	1	1032	2	Y	117	112	1			8
							129	9									
07	T. A.		1796	-0-	1796	6236	176	1	1515	2	Y	95	94	1			9
							105	9									
08	T. A.		1624	-0-	1624	7860	118	1	1394	2	Y	102	91	1			20
							112	9									
09	8847	X	987	-0-	-7860	-0-	78	1	810	2	Y	90	86	1			24
							99	9									
10	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	66	1	1039	2	Y	79	86	1			17
							87	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6944 - 7414

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		588	-0-	588	588	61	1	524	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	588					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	588					Y	-0-					-0-
*10	645	N	57	-0-	-588	-0-	3	1	51	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	311	1	2399	2	Y	58	56	1			2
							64	9									
06	1710	X	1073	-0-	-637	-0-	118	1	911	2	Y	40	38	1			4
							44	9									
07	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	155	1	1335	2	Y	51	51	1			4
							56	9									
08	2759	N	1489	-0-	-1270	-0-	111	1	1316	2	Y	56	49	1			11
							62	9									
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	91	1	948	2	Y	58	56	1			13
							64	9									
10	1550	N	1110	-0-	-440	-0-	63	1	1000	2	Y	43	47	1			9
							47	9									

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	235	1	1812	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	446	1	3435	2	Y	33	31	1			3
							36	9									
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	336	1	2891	2	Y	48	51	1			-0-
							53	9									
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	240	1	2840	2	Y	294	260	1			34
							323	9									
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	246	1	2546	2	Y	323	311	1			46
							355	9									
10	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	186	1	2934	2	Y	241	262	1			25
							265	9									

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	2227	-0-	-3198	-0-	248	1	1917	2	Y	56	55	1			1
							62	9									
06	3720	X	2042	-0-	-1678	-0-	234	1	1805	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3844	X	2410	-0-	-1434	-0-	251	1	2156	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	187	1	2216	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	196	1	2032	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2418	X	2213	-0-	-205	-0-	132	1	2078	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	192	1	1480	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	245	1	1890	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	200	1	1716	2	Y	-0-					4
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	143	1	1690	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2130	N	1717	-0-	-413	-0-	151	1	1564	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	98	1	1545	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	168	1	1295	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	164	1	1263	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	162	1	1389	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	120	1	1426	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	145	1	1498	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		1298	-0-	1298	1298	77	1	1218	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1008	-0-	1008	1008	116	1	892	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1008					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1008					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1008					Y	-0-					-0-
09	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	120	1	929	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1590	N	921	-0-	-669	-0-	103	1	798	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	129	1	1108	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	94	1	1108	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	109	1	1135	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	63	1	995	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

05	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	398	1	3074	2	Y	54	53	1			1
							59	9									
06	3750	X	3066	-0-	-684	-0-	344	1	2656	2	Y	60	57	1			4
							66	9									
07	3875	X	2721	-0-	-1154	-0-	278	1	2390	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
08	3875	X	2813	-0-	-1062	-0-	215	1	2541	2	Y	52	46	1			10
							57	9									
09	3420	X	3058	-0-	-362	-0-	264	1	2735	2	Y	54	52	1			12
							59	9									
10	3534	X	3018	-0-	-516	-0-	178	1	2796	2	Y	40	44	1			8
							44	9									

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	21	1	161	2	Y	4	3	1			10
							4	9									
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					10
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	12	1	144	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	10	1	100	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	3	3	1			10
							3	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	833	1	6434	2	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	749	1	5778	2	Y	119	113	1			7
							131	9									
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	692	1	5951	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
08	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	528	1	6244	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	561	1	5802	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
10	7223	X	6599	-0-	-624	-0-	394	1	6204	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		835	-0-	835	835	65	1	770	2	Y	-0-					4
09	T. A.		799	-0-	799	1634	70	1	729	2	Y	-0-					4
10	T. A.		1162	-0-	1162	2796	69	1	1093	2	Y	-0-					4

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					1
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					1
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

05	1147	X	186	-0-	-961	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	412	-0-	-728	-0-	47	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

05	527 N	467	-0-	-60	-0-	50	1	383	2	Y	31	30	1			1
						34	9									
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	96	1	739	2	Y	32	30	1			3
						35	9									
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	619	2	Y	-0-					3
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	870 N	398	-0-	-472	-0-	35	1	362	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
10	682 N	394	-0-	-288	-0-	23	1	368	2	Y	3	3	1			3
						3	9									

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	220	1	1893	2	Y	-0-					-0-
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	203	1	2403	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	149	1	1540	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	2108 N	1565	-0-	-543	-0-	93	1	1469	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	511	1	3950	2	Y	34	33	1			2
							37	9									
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	560	1	4319	2	Y	-0-					2
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	469	1	4031	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	258	1	3053	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	364	1	3770	2	Y	32	31	1			7
							35	9									
10	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	265	1	4165	2	Y	24	26	1			5
							26	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	355	1	2743	2	Y	-0-					22
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	317	1	2446	2	Y	-0-					22
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	285	1	2448	2	Y	172	171	1			23
							189	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	151	1	1785	2	Y	196	174	1			45
							216	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	171	1	1775	2	Y	194	187	1			52
							213	9									
10	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	132	1	2078	2	Y	145	157	1			40
							160	9									

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

05	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	1534	1	11846	2	Y	170	166	1			4
							187	9									
06	22290	X	11136	-0-	-11154	-0-	1264	1	9741	2	Y	119	113	1			10
							131	9									
07	23033	X	9121	-0-	-13912	-0-	939	1	8077	2	Y	95	95	1			10
							105	9									
08	23033	X	6750	-0-	-16283	-0-	517	1	6113	2	Y	109	96	1			23
							120	9									
09	14040	X	6147	-0-	-7893	-0-	531	1	5492	2	Y	113	109	1			27
							124	9									
*10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	319	1	5026	2	Y	84	92	1			19
							92	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	352	1	2721	2	Y	56	55	1	1
						62	9							
06	3120 X	2965	-0-	-155	-0-	338	1	2607	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
07	3224 X	2896	-0-	-328	-0-	301	1	2588	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
08	3224 X	2814	-0-	-410	-0-	219	1	2588	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
09	3030 X	2572	-0-	-458	-0-	226	1	2339	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
10	2945 X	2753	-0-	-192	-0-	164	1	2583	2	Y	5	5	1	2
						6	9							

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	1006 34	1 9	10406	2	Y	31	30	1			5
*10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	314 31	1 9	4940	2	Y	28	30	1			3

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		482	-0-	482	482	42 3	1 9	437	2	Y	3	3	1			-0-
10	T. A.		543	-0-	543	1025	32 1	1 9	510	2	Y	1	1	1			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2858	-0-	-800	-0-	327	1	2523	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3570	X	2391	-0-	-1179	-0-	274	1	2109	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	330	1	2834	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
08	3689	X	2120	-0-	-1569	-0-	164	1	1936	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
09	3240	X	2033	-0-	-1207	-0-	177	1	1834	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
10	3193	X	2102	-0-	-1091	-0-	124	1	1961	2	Y	15	16	1			3
							17	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	271	-0-	-287	-0-	29	1	223	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	26	1	202	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	24	1	204	2	Y	-0-					1
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	Y	38	34	1			5
							42	9									
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	30	33	1			4
							33	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	292	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	276	1	2131	2	Y	-0-					3
06	2910	N	2674	-0-	-236	-0-	307	1	2367	2	Y	-0-					3
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	312	1	2689	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	231	1	2740	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	238	1	2460	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	182	1	2867	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

05	7037	#	5178	-0-	-1859	-0-	560	1	4618	2	N	-0-					159
06	5959	R	5959	-0-	-0-	-0-	600	1	5108	2	N	228					387
							251	9									
07	5146	#	3603	-0-	-1543	-0-	620	1	2983	2	N	-0-	177	1			210
08	5177	#	3284	-0-	-1893	-0-	620	1	2664	2	N	-0-					210
09	5970	#	3038	-0-	-2932	-0-	600	1	2436	2	N	2					212
							2	9									
10	6169	#	2886	-0-	-3283	-0-	440	1	2438	2	N	7					219
							8	9									

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 120081 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9785 - 9802

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/03/2013

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

05	281	N	-0-	-0-	-281	-0-					N	-0-					-0-
06	2250		683	-0-	-1567	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	2325		2049	-0-	-276	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	2556		2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2250		272	-0-	-1978	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*10	2758		2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	128	-0-	-382	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	160	-0-	-590	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

05	3384	3384	-0-	-0-	1702	90	1	3239	2	N	50						95
						55	9										
06	3104	3104	-0-	-0-	1702	90	1	2890	2	N	113	135	1				73
						124	9										
07	3514	3514	-0-	-0-	1702	90	1	3370	2	N	49	75	1				47
						54	9										
08	2935	2935	-0-	-0-	1702	90	1	2795	2	N	45						92
						50	9										
09	2705	2705	-0-	-0-	1702	90	1	2571	2	N	40	70	1				62
						44	9										
*10	2680	2680	-0-	-0-	1702	90	1	2537	2	N	48	50	1				60
						53	9										

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

05	3906	X	1941	-0-	-1965	-0-	150	1	1493	2	N	271	184	1			200
							298	9									
06	3780	X	1764	-0-	-2016	-0-	150	1	1342	2	N	247	354	1			93
							272	9									
07	3906	X	1899	-0-	-2007	-0-	150	1	1456	2	N	266	167	1			192
							293	9									
08	2728	X	2104	-0-	-624	-0-	150	1	1648	2	N	278	353	1			117
							306	9									
09	2190	X	2015	-0-	-175	-0-	150	1	1602	2	N	239	186	1			170
							263	9									
*10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	150	1	1555	2	N	273	355	1			88
							300	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	#	1790	-0-	-2581	-0-	150 264	1 9	1376	2	N	240	185	1			212
06	4230	#	1679	-0-	-2551	-0-	150 249	1 9	1280	2	N	226	353	1			85
07	4371	#	1572	-0-	-2799	-0-	150 241	1 9	1181	2	N	219	183	1			121
08	2201	#	1663	-0-	-538	-0-	150 257	1 9	1256	2	N	234	173	1			182
09	1800	#	1620	-0-	-180	-0-	150 233	1 9	1237	2	N	212	177	1			217
10	1798	#	1571	-0-	-227	-0-	150 227	1 9	1194	2	N	206	351	1			72

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,000) 11550 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 264339 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10492 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			43
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	375	-0-	-152	-0-	28	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	387	-0-	-202	-0-	53	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	71	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	35	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6 242	1 9	74	2	Y	220	7	1			224
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	158	2	Y	16	227	1			13
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27 15	1 9	168	2	Y	14	17	1			10
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	17 18	1 9	106	2	Y	16	17	1			9
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	8 7	1 9	47	2	Y	6	6	1			9
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	5 9	1 9	56	2	Y	8	6	1			11

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	373	-0-	-464	-0-	28 2	1 9	343	2	Y	2	7	1			6
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	100 18	1 9	682	2	Y	16	9	1			13
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	82 15	1 9	513	2	Y	14	17	1			10
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	61 18	1 9	379	2	Y	16	17	1			9
09	810	N	137	-0-	-673	-0-	19 7	1 9	111	2	Y	6	6	1			9
10	620	N	179	-0-	-441	-0-	15 3	1 9	161	2	Y	3	6	1			6

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	504	-0-	-333	-0-	38 3	1 9	463	2	N	3					3
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	158 18	1 9	1082	2	N	16	6	1			13
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	216 17	1 9	1361	2	N	15	17	1			11
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	236 18	1 9	1457	2	N	16	18	1			9
09	1260	N	512	-0-	-748	-0-	73 7	1 9	432	2	N	6	6	1			9
10	1457	N	428	-0-	-1029	-0-	36 9	1 9	383	2	N	8	6	1			11

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) //CONT.// 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

05	3565 X	2715	-0-	-850	-0-	198	1	2430	2	Y	79	99	1	129				
						87	9											
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	517	1	3534	2	Y	296	187	1	238				
						326	9											
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	485	1	3056	2	Y	274	315	1	197				
						301	9											
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	532	1	3282	2	Y	279	317	1	159				
						307	9											
09	4380 X	1343	-0-	-3037	-0-	179	1	1052	2	Y	102	107	1	154				
						112	9											
10	4526 X	2679	-0-	-1847	-0-	215	1	2288	2	Y	160	109	1	205				
						176	9											

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11840 PERF.11434 - 11533

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	168 17	1 9	2380	2	N	15	30	1			7
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	190 14	1 9	2206	2	N	13	11	1			9
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	302 23	1 9	3447	2	N	21	13	1			17
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	296 22	1 9	3993	2	N	20	18	1			19
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	195 12	1 9	2455	2	N	11	18	1			12
*10	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	147 12	1 9	1739	2	N	11	10	1			13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	514	-0-	-75	-0-	34 2	1 9	478	2	N	2	4	1			1
06	450	X	440	-0-	-10	-0-	35 3	1 9	402	2	N	3	2	1			2
07	527	X	281	-0-	-246	-0-	23 1	1 9	257	2	N	1	2	1			1
08	527	X	144	-0-	-383	-0-	10 1	1 9	133	2	N	1	1	1			1
09	510	X	338	-0-	-172	-0-	25 1	1 9	312	2	N	1	1	1			1
10	527	X	284	-0-	-243	-0-	22 2	1 9	260	2	N	2	1	1			2

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	6	1	75	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	81	1	1150	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	163	1	1891	2	N	12	7	1			8
							13	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	172	1	1958	2	N	12	10	1			10
							13	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	178	1	2405	2	N	11	10	1			11
							12	9									
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	164	1	2068	2	N	10	11	1			10
							11	9									
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1092	2	N	6	8	1			8
							7	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

05	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	205	1	2902	2	Y	-0-					17
06	3180	X	2583	-0-	-597	-0-	205	1	2378	2	Y	-0-					17
07	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	206	1	2345	2	Y	-0-					17
08	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	205	1	2772	2	Y	-0-					17
09	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	211	1	2657	2	Y	-0-					17
*10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	223	1	2642	2	Y	-0-					17

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	82 4	1 9	1893	2	N	4					4
06	1920	X	1726	-0-	-194	-0-	82 3	1 9	1641	2	N	3	6	1			1
07	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	91 2	1 9	1724	2	N	2					3
08	1984	X	1982	-0-	-2	-0-	87 1	1 9	1894	2	N	1					4
09	1920	X	1591	-0-	-329	-0-	72 2	1 9	1517	2	N	2	5	1			1
10	1984	X	1913	-0-	-71	-0-	82 2	1 9	1829	2	N	2					3

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	3042	-0-	3042	3042	3042	2			Y	-0-					12
10	14B2	EXT	3771	-0-	3771	6813	3709	2	62	9	Y	56	13	1			55

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2092	2	32	9	N	29	4	1			182
06	2070	N	1463	-0-	-607	-0-	1454	2	9	9	N	8	9	1			181
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1942	2	31	9	N	28	168	1			41
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2250	2	14	9	N	13	8	1			46
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	N	5	5	1			46
10	1984	N	1562	-0-	-422	-0-	1543	2	19	9	N	17	8	1			55

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6147	2	26	9	N	24	16	1			268
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6157	2	88	9	N	80	191	1			157
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5422	2	34	9	N	31					188
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7005	2	13	9	N	12	21	1			179
*09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6018	2	68	9	N	62	174	1			67
*10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6871	2	37	9	N	34	27	1			74

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		4118	-0-	4118	9943	365	1	3731	2	Y	20					20
							22	9									
06	14B2 EXT		3693	-0-	3693	13636	275	1	3412	2	Y	5	5	8			20
							6	9									
07	14B2 EXT		4316	-0-	4316	17952	408	1	3908	2	Y	-0-					20
08	14B2 EXT		4022	-0-	4022	21974	551	1	3458	2	Y	12					32
							13	9									
09	25280	X	3306	-0-	-21974	-0-	438	1	2867	2	Y	1					33
							1	9									
*10	4309	X	3562	-0-	-747	-0-	524	1	2996	2	Y	38					71
							42	9									

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	229	1	2335	2	Y	-0-			74
06	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	158	1	1962	2	Y	-0-			74
07	2697	N	2181	-0-	-516	-0-	206	1	1975	2	Y	-0-			74
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	369	1	2320	2	Y	-0-			74
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	322	1	2107	2	Y	-0-			74
*10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	391	1	2236	2	Y	-0-			74

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030					N	NO RPT			-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI (2300) //CONT.// 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1371	-0-	-86	-0-	137	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1301	-0-	-109	-0-	132	1	1169	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1144	-0-	-375	-0-	123	1	1021	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1014	-0-	-505	-0-	112	1	902	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	1016	-0-	-454	-0-	99	1	917	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	1243	-0-	-121	-0-	123	1	1120	2	N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	639	1	5742	2	N	-0-					138
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	594	1	5281	2	N	22	22	8			138
							24	9									
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	648	1	5381	2	N	-0-					138
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	574	1	4628	2	N	138					276
							152	9									
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	478	1	4435	2	N	-0-					276
*10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	484	1	4418	2	N	-0-					276

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

05	1457	X	1266	-0-	-191	-0-	127	1	1139	2	N	-0-					53
06	1500	X	1003	-0-	-497	-0-	101	1	896	2	N	5	3	8			55
							6	9									
07	1550	X	1080	-0-	-470	-0-	116	1	964	2	N	-0-					55
08	1550	X	960	-0-	-590	-0-	98	1	840	2	N	20					75
							22	9									
09	1320	X	999	-0-	-321	-0-	61	1	935	2	N	3					78
							3	9									
*10	1271	X	1013	-0-	-258	-0-	65	1	944	2	N	4					82
							4	9									

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

05	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	1093	1	9828	2	N	-0-					-0-
06	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	957	1	8505	2	N	-0-					-0-
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	1111	1	9226	2	N	-0-					-0-
08	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	996	1	8032	2	N	-0-					-0-
09	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	1017	1	9433	2	N	-0-					-0-
*10	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	1037	1	9460	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
09	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	1959	-0-	-2040	-0-	1959	2			N	-0-					32
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					32
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					32
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					32
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3263	2	53	9	N	48					80
10	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			N	-0-					80

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

05	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					80
06	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					80
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

05	18718	X	9386	-0-	-9332	-0-	9386	2			N	-0-					30
06	10140	X	8837	-0-	-1303	-0-	8837	2			N	-0-					30
07	9827	X	8865	-0-	-962	-0-	8865	2			N	-0-					30
08	9827	X	9069	-0-	-758	-0-	9069	2			N	-0-					30
09	8712	X	8501	-0-	-211	-0-	8445	2	56	9	N	51					81
*10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					81

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	311	-0-	-1363	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	806	N	206	-0-	-600	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 25 RRCID -> 139160 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 7700 - 7714

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1323	-0-	-41	-0-	143 11	1 9	1169	2	N	10					224
06	1320	X	1294	-0-	-26	-0-	152 9	1 9	1133	2	N	8					232
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	156 10	1 9	1170	2	N	9					241
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	187 6	1 9	1448	2	N	5	180	1			66
09	1290	X	1252	-0-	-38	-0-	144 9	1 9	1099	2	N	8					74
10	1333	X	1199	-0-	-134	-0-	135 9	1 9	1055	2	N	8					82

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	450	1	3685	2	Y	22					221
							24	9									
06	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	458	1	3405	2	Y	20					241
							22	9									
07	4247	X	4011	-0-	-236	-0-	470	1	3530	2	Y	10					251
							11	9									
08	4247	X	4168	-0-	-79	-0-	477	1	3689	2	Y	2					253
							2	9									
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	480	1	3663	2	Y	7	158	1			102
							8	9									
*10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	490	1	3841	2	Y	-0-					102

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

05	961	X	925	-0-	-36	-0-	375	1	535	2	N	14					119
							15	9									
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	613	1	1134	2	N	16					135
							18	9									
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	614	1	1083	2	N	24					159
							26	9									
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	397	1	747	2	N	8					167
							9	9									
09	1770	X	1249	-0-	-521	-0-	472	1	737	2	N	36	155	1			48
							40	9									
10	1829	X	1109	-0-	-720	-0-	458	1	630	2	N	19					67
							21	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	994	1	8140	2	N	51					180
							56	9									
06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1018	1	7561	2	N	49	163	1			66
							54	9									
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	1089	1	8169	2	N	46					112
							51	9									
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	981	1	7588	2	N	43					155
							47	9									
09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	982	1	7493	2	N	41	147	1			49
							45	9									
*10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	983	1	7700	2	N	44					93
							48	9									

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					124
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					124
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					124
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					124
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	4	105	1			23
							4	9									
*10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					23

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

05	1798	X	1166	-0-	-632	-0-	473	1	676	2	N	15					120
							17	9									
06	1680	X	1299	-0-	-381	-0-	450	1	831	2	N	16					136
							18	9									
07	1364	X	1274	-0-	-90	-0-	461	1	813	2	N	-0-					136
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	522	1	982	2	N	28					164
							31	9									
09	1290	X	1138	-0-	-152	-0-	424	1	662	2	N	47	124	1			87
							52	9									
10	1333	X	1294	-0-	-39	-0-	544	1	748	2	N	2					89
							2	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

05	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	29	1	3774	2	N	71					142
							78	9									
06	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	27	1	3490	2	N	51	136	1			57
							56	9									
07	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	27	1	3564	2	N	65					122
							72	9									
08	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	21	1	3218	2	N	61					183
							67	9									
09	3810	X	3268	-0-	-542	-0-	20	1	3187	2	N	55	179	1			59
							61	9									
10	3875	X	3277	-0-	-598	-0-	22	1	3190	2	N	59					118
							65	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	113	1	2141	2	N	7					18
							8	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	103	1	1930	2	N	1					19
							1	9									
07	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	67	1	1265	2	N	-0-					19
08	1519	N	1027	-0-	-492	-0-	55	1	972	2	N	-0-					19
09	1470	N	975	-0-	-495	-0-	53	1	904	2	N	16					35
							18	9									
10	1333	N	926	-0-	-407	-0-	50	1	867	2	N	8					43
							9	9									

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	17	1	328	2	N	6					16
							7	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	307	2	N	1					17
							1	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	N	-0-					17
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	18	1	313	2	N	-0-					17
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	16					33
							18	9									
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	17	1	300	2	N	8					41
							9	9									

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	79	1	1498	2	N	6					17
							7	9									
06	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	75	1	1403	2	N	1					18
							1	9									
07	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	75	1	1400	2	N	-0-					18
08	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	74	1	1297	2	N	-0-					18
09	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	71	1	1228	2	N	16					34
							18	9									
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	73	1	1277	2	N	8					42
							9	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	9	1	686	2	Y	-0-					42
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	8	1	569	2	Y	-0-					42
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	8	1	551	2	Y	-0-					42
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	8	1	622	2	Y	-0-					42
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	Y	-0-					42
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	9	1	626	2	Y	-0-					42

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

05	7657	X	6731	-0-	-926	-0-	336	1	6387	2	N	7					28
							8	9									
06	7170	X	6646	-0-	-524	-0-	337	1	6308	2	N	1					29
							1	9									
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	379	1	7120	2	N	-0-					29
08	7409	X	7279	-0-	-130	-0-	391	1	6888	2	N	-0-					29
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	388	1	6674	2	N	16					45
							18	9									
10	6944	X	6849	-0-	-95	-0-	371	1	6469	2	N	8					53
							9	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

05	6107	X	3828	-0-	-2279	-0-	3821	2	7	9	Y	6					12
06	5910	X	5830	-0-	-80	-0-	5813	2	17	9	Y	15					27
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5695	2	8	9	Y	7					34
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5999	2	29	9	Y	26	44	1			16
09	5820	X	5721	-0-	-99	-0-	5711	2	10	9	Y	9					25
*10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5890	2	8	9	Y	7					32

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

05	DLQ G-10		7304	-0-	7304	B	14253	7198	2	106	9	N	96	196	1		35
06	21212	X	6959	-0-	-14253	B	-0-	6884	2	75	9	N	68				103
07	7316	X	6936	-0-	-380	B	-0-	6804	2	132	9	N	120	178	1		45
08	7447	X	7447	-0-	-0-	B	-0-	7368	2	79	9	N	72				117
09	15313	X	15313	-0-	-0-	B	-0-	15241	2	72	9	N	65				182
10	7316	X	6479	-0-	-837	B	-0-	6406	2	73	9	N	66	188	1		60

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		17116	-0-	17116 B	31452	16873	2	243	9	N	221	179	1			209
06	DLQ G-10		16325	-0-	16325 B	47777	16097	2	228	9	N	207	362	1			54
07	DLQ G-10		16647	-0-	16647 B	64424	16404	2	243	9	N	221	183	1			92
08	80932	X	16508	-0-	-64424 B	-0-	16298	2	210	9	N	191	189	1			94
09	6832	X	6832	-0-	-0- B	-0-	6603	2	229	9	N	208	188	1			114
*10	16280	X	16280	-0-	-0- B	-0-	16054	2	226	9	N	205	188	1			131

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16656	X	16656	-0-	-0- B	-0-	16592	2	64	9	N	58					262
06	15787	X	15787	-0-	-0- B	-0-	15726	2	61	9	N	55					317
07	17325	X	17325	-0-	-0- B	-0-	17237	2	88	9	N	80	180	1			217
08	17323	X	17323	-0-	-0- B	-0-	17203	2	120	9	N	109					326
09	15646	X	15646	-0-	-0- B	-0-	15573	2	73	9	N	66	183	1			209
*10	16517	X	16517	-0-	-0- B	-0-	16442	2	75	9	N	68					277

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4316	X	4316	-0-	-0- B	-0-	4263	2	53	9	N	48					110
06	4170	X	3780	-0-	-390 B	-0-	3719	2	61	9	N	55					165
07	4309	X	3976	-0-	-333 B	-0-	3956	2	20	9	N	18	180	1			3
08	4309	X	3437	-0-	-872 B	-0-	3420	2	17	9	N	15					18
09	4170	X	3220	-0-	-950 B	-0-	3214	2	6	9	N	5					23
10	4309	X	3237	-0-	-1072 B	-0-	3217	2	20	9	N	18					41

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		17150	-0-	17150 B	32395	17082	2	68	9	N	62	194	1			91
06	47783	X	15388	-0-	-32395 B	-0-	15335	2	53	9	N	48					139
07	16027	X	14229	-0-	-1798 B	-0-	14174	2	55	9	N	50					189
08	17143	X	14501	-0-	-2642 B	-0-	14425	2	76	9	N	69	181	1			77
09	16590	X	11967	-0-	-4623 B	-0-	11921	2	46	9	N	42					119
10	17143	X	14890	-0-	-2253 B	-0-	14843	2	47	9	N	43					162

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2495	X	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	2			N	-0-					64
06	2370	X	2186	-0-	-184 B	-0-	2186	2			N	-0-					64
07	2511	X	2265	-0-	-246 B	-0-	2265	2			N	-0-					64
08	2511	X	2148	-0-	-363 B	-0-	2148	2			N	-0-					64
09	2430	X	1901	-0-	-529 B	-0-	1901	2			N	-0-					64
10	2480	X	2153	-0-	-327 B	-0-	2153	2			N	-0-					64

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13075	X	13075	-0-	-0- B	-0-	13075	2			N	-0-					21
06	11244	X	11244	-0-	-0- B	-0-	11244	2			N	-0-					21
07	10082	X	10082	-0-	-0- B	-0-	10082	2			N	-0-					21
08	11950	X	11950	-0-	-0- B	-0-	11950	2			N	-0-					21
09	10784	X	10784	-0-	-0- B	-0-	10784	2			N	-0-					21
*10	10907	X	10907	-0-	-0- B	-0-	10907	2			N	-0-					21

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	R	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					38
06	660	#	497	-0-	-163	-0-	496	2	1	9	N	1					39
07	682	#	201	-0-	-481	-0-	200	2	1	9	N	1					40
08	713	#	17	-0-	-696	-0-	17	2			N	-0-					40
09	690	#	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					40
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					40

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	104	1	666	3	N	10					42
							11	9									
06	1200	N	525	-0-	-675	-0-	97	1	428	2	N	-0-					42
07	930	N	503	-0-	-427	-0-	78	1	425	3	N	-0-					42
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	81	1	626	3	N	-0-					42
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	84	1	581	3	N	-0-					42
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	104	1	643	3	N	-0-					42

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2033	2	106	9	Y	96	79	1			31
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1874	2	47	9	Y	43	55	1			19
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1949	2	55	9	Y	50	59	1			10
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1910	2	48	9	Y	44	40	1			14
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2067	2	53	9	Y	48	26	1			36
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2174	2	81	9	Y	74	79	1			31

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8431	-0-	-776	-0-	8209	2	222	9	Y	202	166	1			155
06	8910	X	7715	-0-	-1195	-0-	7571	2	144	9	Y	131	169	1			117
07	9207	X	8044	-0-	-1163	-0-	7872	2	172	9	Y	156	171	1			102
08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7717	2	147	9	Y	134	122	1			114
09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8352	2	160	9	Y	145	79	1			180
10	7316	X	6300	-0-	-1016	-0-	6054	2	246	9	Y	224	242	1			162

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4890	-0-	-876	-0-	4729	2	161	9	Y	146	120	1			97
06	5160	X	4468	-0-	-692	-0-	4361	2	107	9	Y	97	125	1			69
07	5332	X	4661	-0-	-671	-0-	4534	2	127	9	Y	115	132	1			52
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4445	2	111	9	Y	101	92	1			61
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4810	2	140	9	Y	127	69	1			119
*10	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17333	2	251	9	Y	228	246	1			101

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	11927	-0-	-4782	-0-	11475	2	452	9	Y	411	339	1			99
06	12540	X	10886	-0-	-1654	-0-	10583	2	303	9	Y	275	353	1			21
07	12958	X	11351	-0-	-1607	-0-	11004	2	347	9	Y	315	317	1			19
08	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	10787	2	309	9	Y	281	255	1			45
09	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	11674	2	337	9	Y	306	167	1			184
*10	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	14945	2	519	9	Y	472	509	1			147

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	9991	-0-	-1758	-0-	9991	2			N	-0-					159
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					159
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					159
08	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					159
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					159
10	T. A.		8876	-0-	8876	8876	8876	2			N	-0-					159

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

05	3317	X	2734	-0-	-583	-0-	565	1	2169	2	N	-0-					170
06	3210	X	3085	-0-	-125	-0-	503	1	2579	2	N	3					173
							3	9									
07	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	680	1	2408	2	N	19					192
							21	9									
08	3317	X	2832	-0-	-485	-0-	515	1	2317	2	N	-0-					192
09	3210	X	2624	-0-	-586	-0-	441	1	2183	2	N	-0-					192
10	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	99	1	2725	2	N	-0-					192

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

05	93	N	62	-0-	-31	-0-	12	1	48	2	N	2					137
							2	9									
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	11	1	57	2	N	-0-					137
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					137
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	66	1	328	2	N	25					162
							28	9									
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	8					170
							9	9									

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					58
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	T. A.		622	-0-	622	622	22	1	600	2	Y	-0-					58

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	1074	-0-	-42	-0-	207	1	795	2	N	65	190	1			167
							72	9									
06	1080	X	1038	-0-	-42	-0-	157	1	806	2	N	68					235
							75	9									
07	1116	X	1031	-0-	-85	-0-	214	1	756	2	N	55					290
							61	9									
08	1116	X	1023	-0-	-93	-0-	172	1	776	2	N	68	191	1			167
							75	9									
09	1050	X	1015	-0-	-35	-0-	158	1	780	2	N	70					237
							77	9									
10	1085	X	1003	-0-	-82	-0-	33	1	893	2	N	70					307
							77	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 702 RRCID -> 259132 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12179 PERF. 8548 - 9490

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	44	1	170	2	N	-0-					111
06	204	R	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	2	N	-0-					111
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	43	1	150	2	N	-0-					111
08	217	#	145	-0-	-72	-0-	26	1	119	2	N	-0-					111
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					111
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					111

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					37
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					37
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					37
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					37
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					37
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					37

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 7704 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0			270
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	174	1			257
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	137					394
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	173	1			305
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					383
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	3	99	9	N	90	333	1			140

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 603 WELL #: 1 RRCID -> 255385 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					26
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					26
07	248	X	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					26
08	186	X	41	-0-	-145	-0-	41	3			N	-0-					26
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	571	1	2192	2	N	-0-					22
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	448	1	2296	2	N	-0-					22
07	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	383	1	1354	2	N	-0-					22
08	2635	N	2442	-0-	-193	-0-	444	1	1998	2	N	-0-					22
09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	487	1	2411	2	N	60					82
							66	9									
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	86	1	2347	2	N	-0-					82

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

05	775	N	657	-0-	-118	B -0-	136	1	521	2	N	-0-					54
06	730	N	730	-0-	-0-	B -0-	119	1	607	2	N	4					58
							4	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	B -0-	180	1	636	2	N	2					60
							2	9									
08	651	N	323	-0-	-328	B -0-	59	1	264	2	N	-0-					60
09	720	N	584	-0-	-136	B -0-	98	1	486	2	N	-0-					60
10	806	N	438	-0-	-368	B -0-	15	1	423	2	N	-0-					60

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	448	1	726	2	N	15					48
							17	9									
06	1140	#	1125	-0-	-15	-0-	409	1	716	2	N	-0-					48
07	1178	#	1163	-0-	-15	-0-	536	1	627	2	N	-0-					48
08	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	579	1	591	2	N	7					55
							8	9									
09	1140	#	1126	-0-	-14	-0-	331	1	795	2	N	-0-					55
10	1178	#	1126	-0-	-52	-0-	285	1	841	2	N	-0-					55

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					123
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	8	1	42	2	N	-0-					123
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	108	1	382	2	N	-0-					123
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	N	-0-					123
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					123
10	496	N	32	-0-	-464	-0-	1	1	31	2	N	-0-					123

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					156
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					156
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

05	14	X	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	2	N	-0-					158
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					158
07	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					158
08	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					158
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					158
10	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

05	2542	X	1626	-0-	-916	-0-	336	1	1290	2	N	-0-					112
06	2460	X	402	-0-	-2058	-0-	66	1	336	2	N	-0-					112
07	2542	X	131	-0-	-2411	-0-	29	1	102	2	N	-0-					112
08	2542	X	417	-0-	-2125	-0-	76	1	341	2	N	-0-					112
09	2460	X	152	-0-	-2308	-0-	26	1	126	2	N	-0-					112
10	1612	X	2	-0-	-1610	-0-	2	2			N	-0-					112

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	16830	-0-	-933	-0-	3473	1	13340	2	N	15					163
							17	9									
06	17190	X	16002	-0-	-1188	-0-	2612	1	13375	2	N	14					177
							15	9									
07	17608	X	16823	-0-	-785	-0-	3705	1	13115	2	N	3					180
							3	9									
08	17453	X	15380	-0-	-2073	-0-	2797	1	12577	2	N	5					185
							6	9									
09	16710	X	14758	-0-	-1952	-0-	2478	1	12255	2	N	23					208
							25	9									
10	16244	X	14053	-0-	-2191	-0-	494	1	13520	2	N	35	190	1			53
							39	9									

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	575	-0-	-138	-0-	119	1	456	2	N	-0-					93
06	630	X	560	-0-	-70	-0-	91	1	465	2	N	4					97
							4	9									
07	651	X	575	-0-	-76	-0-	127	1	448	2	N	-0-					97
08	651	X	497	-0-	-154	-0-	90	1	407	2	N	-0-					97
09	600	X	261	-0-	-339	-0-	44	1	217	2	N	-0-					97
10	589	X	452	-0-	-137	-0-	16	1	435	2	N	1					98
							1	9									

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	47	-0-	-77	-0-	10	1	37	2	N	-0-					137
06	60	X	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	N	-0-					137
07	62	X	30	-0-	-32	-0-	7	1	23	2	N	-0-					137
08	62	X	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	N	-0-					137
09	60	X	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	N	-0-					137
10	62	X	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	202	-0-	-232	-0-	42	1	160	2	N	-0-					232
06	360	X	237	-0-	-123	-0-	39	1	198	2	N	-0-					232
07	279	X	223	-0-	-56	-0-	49	1	174	2	N	-0-					232
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	78	1	349	2	N	5					237
							6	9									
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	140	1	692	2	N	-0-					237
*10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	N	-0-					237

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	334	1	1283	2	N	13					95
							14	9									
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	236	1	1211	2	N	18					113
							20	9									
07	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	360	1	1274	2	N	12					125
							13	9									
08	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	268	1	1204	2	N	-0-					125
09	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	202	1	996	2	N	48					173
							53	9									
10	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	39	1	1057	2	N	-0-					173

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	290	1	1112	2	N	-0-					32
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	216	1	1107	2	N	-0-					32
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	305	1	1080	2	N	-0-					32
08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	242	1	1088	2	N	-0-					32
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	220	1	1089	2	N	13					45
							14	9									
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	48	1	1301	2	N	-0-					45

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

05	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	88	1	1251	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	929	-0-	-391	-0-	74	1	855	2	N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	111	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	104	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	98	1	1229	2	N	-0-					-0-
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	107	1	1264	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

05	2728	X	2699	-0-	-29	-0-	178	1	2521	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2530	-0-	-110	-0-	201	1	2329	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	190	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	200	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	271	1	3416	2	N	-0-					-0-
*10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	282	1	3341	2	N	-0-					-0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

05	3410	X	2930	-0-	-480	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3001	-0-	-299	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2528	-0-	-479	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2119	-0-	-881	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	71	-0-	71	301	71	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	50	-0-	50	351	50	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	88	-0-	88	439	88	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	39	-0-	39	478	39	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	35	-0-	35	513	35	3			N	-0-					-0-
*10	670 N	157	-0-	-513	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	810	N	557	-0-	-253	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	868	N	506	-0-	-362	-0-	506	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	600	X	211	-0-	-389	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	1046	-0-	-1620	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	837	N	554	-0-	-283	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	651	N	176	-0-	-475	-0-	176	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1865	-0-	-415	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1418	-0-	-938	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1653	-0-	-796	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2252	-0-	-118	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1528	-0-	-921	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 13369 PERF. 9120 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANELO (B-78) 15289 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 827 RRCID -> 261856 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	43765	-0-	43765 B	126197	2012	1	41753	3	N	-0-					-0-
06	17610	33991	-0-	16381 B	142578	1667	1	32324	3	N	-0-					-0-
07	18197	3	-0-	-18194 B	124384	3	3			N	-0-					-0-
08	18197	13	-0-	-18184 B	106200	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 106200																
09	17610	21733	-0-	4123 B	110323	784	1	20949	2	N	-0-					-0-
10	18197	43366	-0-	25169 B	135492	1508	1	41858	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7747	4237	-0-	-3510 B	-4529	195	1	4042	3	N	-0-					-0-
06	12540	5620	-0-	-6920 B	-11449	276	1	5344	3	N	-0-					-0-
07	12958	13	-0-	-12945 B	-24394	13	3			N	-0-					-0-
08	12958	27	-0-	-12931 B	-37325	2	1	25	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -37325																
09	5610 #	14086	-0-	8476 B	-28849	508	1	13578	2	N	-0-					-0-
10	5797 #	21721	-0-	15924 B	-12925	755	1	20966	2	N	-0-					-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3800		3678	-0-	-122	-0-	49	1	2	2	N	-0-					-0-
							3627	3									
06	T. A.		3251	-0-	3251	3251	101	1	1	2	N	-0-					-0-
							3149	3									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3251					N	-0-					-0-
08	T. A.		213	-0-	213	3464	5	1	208	2	N	-0-					-0-
09	3464	R	-0-	-0-	-3464	-0-					N	-0-					-0-
10	3689	#	1031	-0-	-2658	-0-	81	1	950	2	N	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-11662					N	-0-				78
06	T. A.		6496	-0-	6496	B	-5166	133	1	6343	2	N	18				96
								20	9								
07	T. A.		9431	-0-	9431	B	4265	209	1	9102	2	N	109	164	1		41
								120	9								
08	T. A.		11623	-0-	11623	B	15888	203	1	11308	2	N	102				143
								112	9								
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		15888														
09	13023		10882	-0-	-2141	B	13747	180	1	10626	2	N	69	173	1		39
								76	9								
*10	11802		11694	-0-	-108	B	13639	211	1	11402	2	N	74				113
								81	9								

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

05	0		24088	-0-	24088	B	37825	325	1	30	2	N	120				257
								23601	3	132	9						
06	22285		21568	-0-	-717	B	37108	668	1	21	2	N	112	182	1		187
								20756	3	123	9						
07	23033		6328	-0-	-16705	B	20403	44	1	6283	3	N	1				188
								1	9								
08	24552		2167	-0-	-22385	B	-1982	48	1	2119	2	N	-0-				188
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1982														
09	23760		-0-	-0-	-23760	B	-25742					N	-0-	166	1		26
10	20815		3548	-0-	-17267	B	-43009	276	1	3240	2	N	29				55
								32	9								

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5114 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5900 FRIO UPPER) 15401 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 7 RRCID -> 110242 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5290 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

05	3100	#	1430	-0-	-1670	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
06	3000	#	2573	-0-	-427	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	2596	R	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
08	3862	R	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
09	2580	#	2263	-0-	-317	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
*10	2885	R	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

05	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1033	-0-	1033	1033	1032	2	1	9	N	1					1
09	0	W	10364	-0-	10364	11397	10362	2	2	9	N	2					3
10	0	W	10626	-0-	10626	22023	10625	2	1	9	N	1					4

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	4			N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					34
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					28
06	1260	X	962	-0-	-298	-0-	962	2			N	-0-					28
07	1302	X	790	-0-	-512	-0-	790	2			N	-0-					28
08	1302	X	620	-0-	-682	-0-	620	2			N	-0-					28
09	1110	X	603	-0-	-507	-0-	603	2			N	-0-					28
10	992	X	711	-0-	-281	-0-	711	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

05	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					45
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					45
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					53
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			N	-0-					53
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					53
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					53
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					53
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHEND WELL #: 1 RRCID -> 256534 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

05	12989	X	11132	-0-	-1857	-0-	11132	2			N	-0-					200
06	11550	X	9474	-0-	-2076	-0-	9411	2	63	9	N	57	177	1			80
07	11935	X	9617	-0-	-2318	-0-	9598	2	19	9	N	17					97
08	11439	X	10520	-0-	-919	-0-	10437	2	83	9	N	75					172
09	11070	X	9508	-0-	-1562	-0-	9508	2			N	-0-					172
10	11129	X	9596	-0-	-1533	-0-	9596	2			N	-0-					172

DIEGO WELL #: 1 RRCID -> 241754 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6913 - 6918

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - P&A 05/08/14

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

05	2015	#	714	-0-	-1301	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	1500	#	504	-0-	-996	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	1457	#	260	-0-	-1197	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	1457	#	64	-0-	-1393	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*09	780	#	440	-0-	-340	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) //CONT.// 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					134
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	62	1			74
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					80
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CARRL WELL #: RRCID -> 241571 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7430 - 7435

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2011

CASA BLANCA, WEST (COLE) 16134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DROUGHT 156 WELL #: 6 RRCID -> 274228 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 988 - 1022

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	247	1	1747 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3068	-0-	68	68	269	1	2799 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3291	-0-	191	259	314	1	2977 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3792	-0-	692	951	312	1	3480 2	Y	-0-			-0-
09	2820	2776	-0-	-44	907	265	1	2511 2	Y	-0-			-0-
*10	3384	3384	-0-	-0-	907	327	1	3057 2	Y	-0-			-0-

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	6937	-0-	-5587	-0-	855	1	6049	2	Y	30	63	1			55
							33	9									
06	12600	X	6884	-0-	-5716	-0-	600	1	6258	2	Y	24					79
							26	9									
07	13020	X	5637	-0-	-7383	-0-	534	1	5072	2	Y	28					107
							31	9									
08	13020	X	5827	-0-	-7193	-0-	478	1	5332	2	Y	15	67	1			55
							17	9									
09	10020	X	9367	-0-	-653	-0-	893	1	8466	2	Y	7					62
							8	9									
*10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	1120	1	10490	2	Y	17					79
							19	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	540	1	3824	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4092	-0-	-378	-0-	358	1	3734	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3297	-0-	-1322	-0-	315	1	2982	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3108	-0-	-1511	-0-	256	1	2852	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4453	-0-	-17	-0-	425	1	4028	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	367	1	3432	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

05	5363	X	5290	-0-	-73	-0-	652	1	4610	2	Y	25	51	1			45
							28	9									
06	5190	X	4424	-0-	-766	-0-	386	1	4019	2	Y	17					62
							19	9									
07	5363	X	3653	-0-	-1710	-0-	346	1	3285	2	Y	20					82
							22	9									
08	5363	X	4565	-0-	-798	-0-	375	1	4176	2	Y	13	47	1			48
							14	9									
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	534	1	5066	2	Y	4					52
							4	9									
10	5301	X	5159	-0-	-142	-0-	497	1	4648	2	Y	13					65
							14	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	147	-0-	-845	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	261	-0-	-579	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	69	1	767	2	Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	907	2	Y	-0-					-0-
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	89	1	835	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	329	1	2326	2	Y	-0-					-0-
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	240	1	2274	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3243	-0-	143	143	267	1	2976	2	Y	-0-					-0-
09	2537	N	2394	-0-	-143	-0-	228	1	2166	2	Y	-0-					-0-
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	291	1	2719	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	331	1	2340	2	Y	21	23	1			38
							23	9									
06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	258	1	2694	2	Y	18					56
							20	9									
07	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	238	1	2253	2	Y	22					78
							24	9									
08	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	249	1	2778	2	Y	14	41	1			51
							15	9									
09	3000	N	3345	-0-	345	345	319	1	3022	2	Y	4					55
							4	9									
*10	3238	X	2893	-0-	-345	-0-	279	1	2608	2	Y	5					60
							6	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	152	1	1077	2	Y	17	21	1			31
							19	9									
06	1740	N	1086	-0-	-654	-0-	94	1	979	2	Y	12					43
							13	9									
07	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	98	1	926	2	Y	16					59
							18	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	131	1	1458	2	Y	13	24	1			48
							14	9									
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	121	1	1148	2	Y	3					51
							3	9									
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	137	1	1280	2	Y	6					57
							7	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	978	-0-	-132	-0-	29	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	60	1	1830	2	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	901	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	453	-0-	-537	-0-	14	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	57	1	1771	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	196	-0-	-194	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	190	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	124	1	1291	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	131	1	1238	2	Y	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	137	1	1526	2	Y	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	171	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	179	1	1671	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1938	-0-	-1038	-0-	1931	2	7	9	Y	6					316
06	3480	X	2324	-0-	-1156	-0-	67	1	2198	2	Y	54					370
							59	9									
07	3596	X	1307	-0-	-2289	-0-	41	1	1244	2	Y	20					390
							22	9									
08	3596	X	1398	-0-	-2198	-0-	50	1	1348	2	Y	-0-					390
09	3480	X	2689	-0-	-791	-0-	84	1	2561	2	Y	40					430
							44	9									
*10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	122	1	3821	2	Y	17					447
							19	9									

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*09	14B2 EXT		1466	-0-	1466	1466	35	1	1431	2	Y	-0-	19	7			-0-
*10	5916	X	4450	-0-	-1466	-0-	162	1	4288	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	14B2 EXT		422	-0-	422	422	10	1	412	2	Y	-0-	30	7			-0-
*10	6176	X	5754	-0-	-422	-0-	209	1	5545	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*09	14B2 EXT		2497	-0-	2497	2497	59	1	2438	2	Y	-0-	69	7			-0-
*10	7129	X	4632	-0-	-2497	-0-	169	1	4463	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	534 1 48 9		1519	2	N	-0-					36
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	498	1	1596	2	N	-0-					36
07	2263	X	1231	-0-	-1032	-0-	541	1	690	2	N	-0-					36
08	2263	X	791	-0-	-1472	-0-	286	1	505	2	N	-0-					36
*09	2190	X	1589	-0-	-601	-0-	37 1 43 9		1504	2	N	44	39	1	36	7	5
10	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	73 1 43 9		1936	2	N	39	38	1			6

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*09	14B2	EXT	1067	-0-	1067	1067	25	1	1042	2	N	-0-	126	7			-0-
*10	7603	X	6536	-0-	-1067	-0-	238	1	6298	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1801	-0-	-276	-0-	468	1	1333	2	N	-0-					46
06	1740	X	1671	-0-	-69	-0-	397	1	1274	2	N	-0-					46
07	1705	X	1299	-0-	-406	-0-	570	1	729	2	N	-0-					46
08	1798	X	1415	-0-	-383	-0-	512	1	903	2	N	-0-					46
*09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	56	1	2287	2	N	-0-	46	7			-0-
*10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	81	1	2146	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1580	-0-	-528	-0-	295	1	1285	2	N	-0-			53
06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	381	1	1605	2	N	-0-			53
07	1984	X	1912	-0-	-72	-0-	359	1	1553	2	N	-0-			53
08	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	331	1	1326	2	N	-0-			53
09	1980	X	1698	-0-	-282	-0-	354	1	1344	2	N	-0-			53
10	2046	X	1688	-0-	-358	-0-	322	1	1366	2	N	-0-			53

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3429	-0-	-570	-0-	641	1	2788	2	N	-0-			61
06	3870	X	3122	-0-	-748	-0-	600	1	2522	2	N	-0-			61
07	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	710	1	3071	2	N	-0-			61
08	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	719	1	2878	2	N	-0-			61
09	3660	X	3310	-0-	-350	-0-	690	1	2620	2	N	-0-			61
*10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	729	1	3095	2	N	-0-			61

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	123	1	536	2	N	-0-			48
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	126	1	530	2	N	-0-			48
07	713	X	676	-0-	-37	-0-	127	1	549	2	N	-0-			48
08	713	X	697	-0-	-16	-0-	139	1	558	2	N	-0-			48
09	710	X	710	-0-	-0-	-0-	148	1	562	2	N	-0-			48
*10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	151	1	641	2	N	-0-			48

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2780	-0-	-475	-0-	518	1	2255	2	N	6					76
							7	9									
06	3150	X	2899	-0-	-251	-0-	556	1	2339	2	N	4					80
							4	9									
07	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	512	1	2213	2	N	-0-					80
08	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	535	1	2141	2	N	-0-					80
09	2910	X	2341	-0-	-569	-0-	488	1	1853	2	N	-0-					80
10	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	510	1	2163	2	N	-0-					80

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

05	1581	X	878	-0-	-703	-0-	164	1	714	2	N	-0-					67
06	1530	X	1069	-0-	-461	-0-	205	1	864	2	N	-0-					67
07	1147	X	831	-0-	-316	-0-	156	1	675	2	N	-0-					67
08	1147	X	872	-0-	-275	-0-	174	1	698	2	N	-0-					67
09	1110	X	908	-0-	-202	-0-	189	1	719	2	N	-0-					67
*10	1116	X	911	-0-	-205	-0-	174	1	737	2	N	-0-					67

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	475	1	993	2	N	13					132
							14	9									
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	441	1	782	2	N	5					137
							6	9									
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	429	1	750	2	N	3					140
							3	9									
08	1488	X	1099	-0-	-389	-0-	462	1	633	2	N	4					144
							4	9									
09	1440	X	1144	-0-	-296	-0-	463	1	672	2	N	8					152
							9	9									
10	1488	X	1123	-0-	-365	-0-	477	1	644	2	N	2					154
							2	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	642	1	2135	2	N	-0-					12
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	587	1	2090	2	N	4					16
							4	9									
07	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	638	1	2422	2	N	21					37
							23	9									
08	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	1094	1	1980	2	N	9					46
							10	9									
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	1494	1	1805	2	N	3					49
							3	9									
*10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1544	1	2457	2	N	1					50
							1	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		52	-0-	52	52	11	1	41	2	N	-0-					-0-
*10	129	N	77	-0-	-52	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

05	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	514	1	1075	2	N	-0-					26
06	1740	X	1431	-0-	-309	-0-	516	1	915	2	N	-0-					26
07	1705	X	1528	-0-	-177	-0-	556	1	972	2	N	-0-					26
08	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	710	1	974	2	N	-0-					26
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	671	1	973	2	N	-0-					26
*10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	695	1	939	2	N	-0-					26

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

05	1054	X	877	-0-	-177	-0-	164	1	713	2	N	-0-					177
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	283	1	1191	2	N	-0-					177
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	317	1	1371	2	N	-0-					177
08	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	235	1	941	2	N	13					190
							14	9									
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	339	1	1287	2	N	-0-					190
10	1674	X	1422	-0-	-252	-0-	271	1	1151	2	N	-0-					190

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

05	1240	N	719	-0-	-521	-0-	134	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	207	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	204	1	881	2	Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	204	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	232	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	205	1	872	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	21	1	93	2	N	-0-					155
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	17	1	70	2	N	-0-					155
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	15	1	65	2	N	-0-					155
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	1	162	2	N	-0-					155
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	187	2	N	2					157
							2	9									
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	2	N	-0-					157

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

05	663	X	663	-0-	-0-	-0-	124	1	539	2	N	-0-					114
06	780	X	727	-0-	-53	-0-	140	1	587	2	N	-0-					114
07	806	X	579	-0-	-227	-0-	109	1	470	2	N	-0-					114
08	806	X	506	-0-	-300	-0-	101	1	405	2	N	-0-					114
09	720	X	370	-0-	-350	-0-	77	1	293	2	N	-0-					114
*10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	143	1	609	2	N	-0-					114

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	276	1	1200	2	N	-0-					53
06	1890	X	1485	-0-	-405	-0-	285	1	1200	2	N	-0-					53
07	1953	X	1453	-0-	-500	-0-	273	1	1180	2	N	-0-					53
08	1953	X	1471	-0-	-482	-0-	294	1	1177	2	N	-0-					53
09	1590	X	1051	-0-	-539	-0-	219	1	832	2	N	-0-					53
10	1550	X	1142	-0-	-408	-0-	218	1	924	2	N	-0-					53

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

05	T. A.		295	-0-	295	914	55	1	240	2	Y	-0-					125
06	T. A.		259	-0-	259	1173	50	1	209	2	Y	-0-					125
07	T. A.		273	-0-	273	1446	51	1	222	2	Y	-0-					125
08	T. A.		324	-0-	324	1770	61	1	243	2	Y	18					143
							20	9									
09	2057	X	287	-0-	-1770	-0-	60	1	227	2	Y	-0-					143
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	94	1	401	2	Y	-0-					143

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

05	1364	X	406	-0-	-958	-0-	76	1	330	2	N	-0-					84
06	1230	X	673	-0-	-557	-0-	129	1	544	2	N	-0-					84
07	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	226	1	977	2	N	-0-					84
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	237	1	948	2	N	-0-					84
09	884	X	884	-0-	-0-	-0-	184	1	700	2	N	-0-					84
*10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	233	1	988	2	N	-0-					84

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	975	1	4246	2	N	93					165
							102	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	850	1	3574	2	N	-0-					165
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	888	1	3839	2	N	-0-					165
08	5332	X	3830	-0-	-1502	-0-	765	1	3065	2	N	-0-					165
09	5160	X	3119	-0-	-2041	-0-	650	1	2469	2	N	-0-					165
*10	5332	X	4172	-0-	-1160	-0-	795	1	3377	2	N	-0-					165

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1257	-0-	-324	-0-	235	1	1022	2	N	-0-					132
06	1530	X	1500	-0-	-30	-0-	288	1	1212	2	N	-0-					132
07	1519	X	1460	-0-	-59	-0-	274	1	1186	2	N	-0-					132
08	1457	X	1108	-0-	-349	-0-	214	1	858	2	N	33					165
							36	9									
09	1500	X	992	-0-	-508	-0-	207	1	785	2	N	-0-					165
10	1550	X	1005	-0-	-545	-0-	192	1	813	2	N	-0-					165

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	597	1	2598	2	N	-0-					155
06	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	588	1	2475	2	N	-0-					155
07	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	579	1	2503	2	N	-0-					155
08	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	558	1	2236	2	N	-0-					155
09	3330	X	2688	-0-	-642	-0-	560	1	2128	2	N	-0-					155
*10	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	535	1	2270	2	N	-0-					155

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	46	1	199	2	Y	-0-					42
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	Y	-0-					42
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	245	2	Y	-0-					42
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	46	1	184	2	Y	-0-					42
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	49	1	187	2	Y	-0-					42
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	51	1	219	2	Y	-0-					42

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	336	-0-	-470	-0-	63	1	273	2	N	-0-					15
06	480	N	332	-0-	-148	-0-	64	1	268	2	N	-0-					15
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	69	1	297	2	N	-0-					15
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	104	1	417	2	N	-0-					15
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	79	1	301	2	N	-0-					15
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	88	1	373	2	N	-0-					15

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

05	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	174	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	668	-0-	-472	-0-	105	1	563	2	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	196	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	184	1	1089	2	N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	156	1	834	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	177	1	880	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

05	1426	X	1376	-0-	-50	-0-	75	1	1298	2	N	3					12
							3	9									
06	1380	X	1365	-0-	-15	-0-	74	1	1285	2	N	5	4	1			13
							6	9									
07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1316	2	N	3	4	1			12
							3	9									
08	1364	X	1304	-0-	-60	-0-	76	1	1226	2	N	2	4	1	9	7	1
							2	9									
09	1380	X	1275	-0-	-105	-0-	65	1	1206	2	N	4					5
							4	9									
10	1426	X	1295	-0-	-131	-0-	65	1	1227	2	N	3	4	1			4
							3	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	480	-0-	-295	-0-	65	1	415	2	Y	-0-					38
06	750	N	513	-0-	-237	-0-	61	1	441	2	Y	10					48
							11	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	96	1	709	2	Y	4	12	1			40
							4	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	89	1	681	2	Y	-0-					40
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	97	1	706	2	Y	2					42
							2	9									
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	87	1	569	2	Y	4					46
							4	9									

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

05	837	N	694	-0-	-143	-0-	94	1	599	2	Y	1					26
							1	9									
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	90	1	653	2	Y	3					29
							3	9									
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	92	1	679	2	Y	5	13	1			21
							6	9									
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	654	2	Y	-0-					21
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	83	1	603	2	Y	1					22
							1	9									
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	89	1	582	2	Y	4					26
							4	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	188	1	3265	2	N	6					47
							7	9									
06	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	179	1	3126	2	N	18	11	1			54
							20	9									
07	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	190	1	3286	2	N	6	10	1			50
							7	9									
08	3596	X	2695	-0-	-901	-0-	157	1	2534	2	N	4	10	1			44
							4	9									
09	3360	X	3211	-0-	-149	-0-	164	1	3037	2	N	9					53
							10	9									
10	3472	X	2719	-0-	-753	-0-	137	1	2575	2	N	6	9	1			50
							7	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					5
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	N	3	1	1			7
							3	9									
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	141	1	2443	2	N	5	2	1			10
							6	9									
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	84	1	1359	2	N	3	7	1	5	7	1
							3	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	77	1	1424	2	N	4					5
							4	9									
*10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	153	1	2879	2	N	8	5	1			8
							9	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	167	1	1064	2	Y	1					40
							1	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	170	1	1228	2	Y	7					47
							8	9									
07	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	148	1	1093	2	Y	7	22	1			32
							8	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	163	1	1247	2	Y	-0-					32
09	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	165	1	1194	2	Y	2					34
							2	9									
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	157	1	1024	2	Y	10					44
							11	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

05	2387	N	1237	-0-	-1150	-0-	168	1	1068	2	Y	1					110
							1	9									
06	2160	N	1874	-0-	-286	-0-	227	1	1637	2	Y	9					119
							10	9									
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	279	1	2061	2	Y	14	35	1			98
							15	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	246	1	1886	2	Y	-0-					98
09	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	177	1	1286	2	Y	2					100
							2	9									
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	236	1	1536	2	Y	15					115
							17	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

05	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					10
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					10
07	31	X	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					10
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-	10	7			-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
*10	42	X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

05	155	X	88	-0-	-67	-0-	31	1	57	2	N	-0-					-0-
06	120	X	107	-0-	-13	-0-	46	1	61	2	N	-0-					-0-
07	155	X	117	-0-	-38	-0-	51	1	66	2	N	-0-					-0-
08	155	X	144	-0-	-11	-0-	42	1	102	2	N	-0-					-0-
09	150	X	112	-0-	-38	-0-	34	1	78	2	N	-0-					-0-
*10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	53	1	129	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	297	-0-	-168	-0-	40	1	257	2	Y	-0-					3
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	49	1	356	2	Y	2					5
							2	9									
07	465	N	323	-0-	-142	-0-	38	1	283	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	410	2	Y	1					1
							1	9									
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	Y	3					4
							3	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	105	1	668	2	Y	-0-					5
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	82	1	593	2	Y	3					8
							3	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	85	1	625	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	83	1	635	2	Y	-0-					1
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	79	1	576	2	Y	1					2
							1	9									
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	84	1	548	2	Y	4					6
							4	9									

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	837	1	1540	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1845	-0-	-315	-0-	794	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	768	1	990	2	N	-0-					-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	771	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	2228	-0-	-82	-0-	676	1	1552	2	N	-0-					-0-
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	815	1	1994	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	372	1	2365	2	Y	1					59
							1	9									
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	346	1	2500	2	Y	16					75
							18	9									
07	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	317	1	2338	2	Y	16	46	1			45
							18	9									
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	327	1	2508	2	Y	-0-					45
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	340	1	2466	2	Y	4					49
							4	9									
*10	1900	N	2618	-0-	718	718	346	1	2252	2	Y	18					67
							20	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2112	-0-	-988	-0-	549	1	1563	2	N	-0-					68
06	3000	X	1956	-0-	-1044	-0-	465	1	1491	2	N	-0-					68
07	2108	X	1512	-0-	-596	-0-	664	1	848	2	N	-0-					68
08	2108	X	1644	-0-	-464	-0-	595	1	1049	2	N	-0-					68
*09	2040	X	996	-0-	-1044	-0-	24	1	972	2	N	-0-	68	7			-0-
*10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	81	1	2135	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*09	14B2 EXT		8829	-0-	8829	8829	208	1	8571	2	Y	45	40	1	47	7	5
							50	9									
*10	27648	X	18819	-0-	-8829	-0-	684	1	18092	2	Y	39	37	1			7
							43	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*09	14B2 EXT		3810	-0-	3810	3810	89	1	3671	2	Y	45	40	1	45	7	5
							50	9									
10	14B2 EXT		4735	-0-	4735	8545	171	1	4521	2	Y	39	38	1			6
							43	9									

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15104	X	7778	-0-	-7326	-0-	428	1	7350	2	Y	-0-					-0-
06	8850	X	6830	-0-	-2020	-0-	370	1	6460	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	7429	-0-	-1406	-0-	412	1	7017	2	Y	-0-					-0-
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	475	1	8248	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7370	-0-	-160	-0-	380	1	6990	2	Y	-0-					-0-
*10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	350	1	6125	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4635	X	2458	-0-	-2177	-0-	135	1	2323	2	Y	-0-			-0-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2	Y	-0-			-0-
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	155	1	2638	2	Y	-0-			-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	171	1	2973	2	Y	-0-			-0-
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	122	1	2245	2	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	5005	-0-	1905	1905	271	1	4734	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-			-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			Y	-0-			-0-
07	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2			Y	-0-			-0-
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			Y	-0-			-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-			-0-
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		170	-0-	170	170	6	1	164	2	Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN, J.O. WELL #: 33 RRCID -> 208726 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10126 - 10100

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	465	1	10	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	27	26	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	30	32	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	27	26	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	24	24	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	33	33	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	34	30	1			8

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 123 RRCID -> 157580 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 2875 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	403	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	390	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	403	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	760	-0-	-635	-0-	403	1	357	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	467	-0-	-866	-0-	403	1	64	2	N	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 120 RRCID -> 182863 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 3016 - 3020

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - P&A 05/20/14

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	56	3	562	9	N	511	517	1			143
06	445	N	277	-0-	-168 B	-0-	10	3	267	9	N	243	292	1			94
07	465	N	28	-0-	-437 B	-0-	2	3	26	9	N	24	35	1			83
08	465	N	145	-0-	-320 B	-0-	1	3	144	9	N	131	150	1			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	6	3	386	9	N	351	175	1			240
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					240

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	467	1	108	2	N	-0-					242
06	570	X	515	-0-	-55	-0-	451	1	64	2	N	-0-					242
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	470	1	257	2	N	-0-					242
08	589	X	540	-0-	-49	-0-	467	1	73	2	N	-0-					242
09	570	X	511	-0-	-59	-0-	451	1	60	2	N	-0-					242
10	713	X	521	-0-	-192	-0-	466	1	55	2	N	-0-					242

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	70	1	187	2	N	-0-					-0-
06	270	X	228	-0-	-42	-0-	62	1	166	2	N	-0-					-0-
07	279	X	203	-0-	-76	-0-	59	1	144	2	N	-0-					-0-
08	279	X	219	-0-	-60	-0-	65	1	154	2	N	-0-					-0-
09	240	X	167	-0-	-73	-0-	54	1	113	2	N	-0-					-0-
10	248	X	192	-0-	-56	-0-	55	1	137	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	9	1	19	2	Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-					-0-
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	2	N	-0-					-0-
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-					-0-
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	N	-0-					-0-
*10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	50	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	42	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	46	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	27	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	27	1	69	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	2	Y	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2285					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	2305	20	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2305					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2305					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2305					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2305					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2277					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	17	-0-	17	2294	17	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2294					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2294					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2294					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2294					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	2	N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	18	1	37	2	N	-0-					-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
GARZA, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 118805 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9306 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

05	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11872	2	92	9	Y	84	140	1			13
06	10230	X	6745	-0-	-3485	-0-	6731	2	14	9	Y	13	22	1			4
07	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12300	2	2	9	Y	2	2	1			4
08	11966	X	10252	-0-	-1714	-0-	10200	2	52	9	Y	47	41	1			10
09	11580	X	8160	-0-	-3420	-0-	8158	2	2	9	Y	2					12
10	11966	X	8096	-0-	-3870	-0-	8093	2	3	9	Y	3	6	1			9

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

05	1860	N	1034	-0-	-826	-0-	60	1	974	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	128	1	2067	2	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	66	1	1083	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	112	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	171	1	2708	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 101877 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9191 - 9430

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	90	X	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	93	X	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	93	X	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	395	1	6427	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	404	1	6299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	388	1	6297	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	342	1	5615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	249	1	4743	2	Y	1					1
							1	9									
10	6851	X	4533	-0-	-2318	-0-	269	1	4263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	-0-	2	1			3
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

05	1519	X	1148	-0-	-371	-0-	67	1	1081	2	Y	-0-					-0-
06	1260	X	273	-0-	-987	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	964	-0-	-1020	-0-	56	1	908	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	2	-0-	-1982	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4787	-0-	1687	1687	278	1	4509	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	9690	-0-	6590	8277	556	1	9133	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	5886	-0-	2886	11163	293	1	5591	2	Y	2					2
							2	9									
*10	16452	X	5289	-0-	-11163	-0-	313	1	4973	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	180	1	2925	2	Y	43	40	1			5
							47	9									
06	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	175	1	2733	2	Y	-0-	3	1			2
07	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	173	1	2798	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	203	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	170	1	3242	2	Y	-0-					-0-
*10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	191	1	3024	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10229	-0-	-1117	-0-	591	1	9612	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
06	10530	X	10040	-0-	-490	-0-	605	1	9432	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	9982	X	4754	-0-	-5228	-0-	276	1	4477	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	645	1	10591	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	529	1	10093	2	Y	1					1
							1	9									
*10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	616	1	9770	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	194	1	3156	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	4740	X	4266	-0-	-474	-0-	257	1	4008	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	4898	X	3147	-0-	-1751	-0-	183	1	2964	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4898	X	4799	-0-	-99	-0-	275	1	4524	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	2570	-0-	-2170	-0-	128	1	2442	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2776	-0-	-541	-0-	165	1	2611	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	147	1	2395	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	1753	-0-	-1967	-0-	106	1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	1631	-0-	-2213	-0-	95	1	1536	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	1891	-0-	-1953	-0-	109	1	1782	2	Y	-0-					-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	211	1	4032	2	Y	-0-					-0-
*10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	164	1	2600	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	109	1	1766	2	Y	1					3
							1	9									
06	2250	N	1434	-0-	-816	-0-	86	1	1347	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	107	1	1741	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	118	1	1931	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	112	1	2128	2	Y	-0-					1
*10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	127	1	2021	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	94	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	61	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	62	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	909	-0-	-362	-0-	52	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	834	-0-	-186	-0-	42	1	792	2	Y	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3298	-0-	-1445	-0-	191	1	3105	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	4860	X	3202	-0-	-1658	-0-	193	1	3007	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	5022	X	2594	-0-	-2428	-0-	151	1	2442	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	5022	X	3798	-0-	-1224	-0-	218	1	3580	2	Y	-0-	1	1			1
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	193	1	3683	2	Y	-0-					1
*10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	276	1	4381	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1481	-0-	-627	-0-	86	1	1395	2	Y	-0-	1	1			4
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	121	1	1880	2	Y	-0-	3	1			1
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	139	1	2246	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1488	N	798	-0-	-690	-0-	46	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	799	-0-	-1211	-0-	40	1	759	2	Y	-0-					-0-
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1143	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	352	1	5724	2	Y	1					2
							1	9									
06	5370	X	3684	-0-	-1686	-0-	222	1	3461	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	5549	X	3904	-0-	-1645	-0-	227	1	3676	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5549	X	4254	-0-	-1295	-0-	244	1	4010	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	2708	-0-	-2662	-0-	135	1	2572	2	Y	1					1
							1	9									
10	5890	X	2649	-0-	-3241	-0-	157	1	2491	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4362	-0-	-567	-0-	253	1	4108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4920	X	4083	-0-	-837	-0-	246	1	3837	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	277	1	4493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5084	X	4378	-0-	-706	-0-	251	1	4126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	255	1	4860	2	Y	1					1
							1	9									
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	270	1	4280	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	411	1	6676	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	360	1	5609	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	341	1	5535	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	322	1	5282	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
09	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	234	1	4467	2	Y	1					1
							1	9									
10	7068	X	5775	-0-	-1293	-0-	342	1	5431	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	45	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	67	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	63	1	1097	2	N	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	36	1	1117	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4118	-0-	-1555	-0-	239	1	3877	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	5490	X	3924	-0-	-1566	-0-	236	1	3687	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	4867	X	3863	-0-	-1004	-0-	224	1	3638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4867	X	3529	-0-	-1338	-0-	202	1	3318	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	229	1	4369	2	Y	1					2
							1	9									
*10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	264	1	4186	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	33	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	30	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	317	-0-	-334	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	208	-0-	-350	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	401	-0-	-591	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					12
06	780	N	378	-0-	-402	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					12
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					12
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	Y	-0-					12
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	-0-	12	1			-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	203	1	3295	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	231	1	3604	2	Y	-0-					-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	223	1	3617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	236	1	3878	2	Y	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	212	1	4040	2	Y	-0-					-0-
*10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	253	1	4022	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

05	4526	X	1831	-0-	-2695	-0-	106	1	1724	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	2352	-0-	-748	-0-	137	1	2215	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	21	-0-	-2676	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2080	-0-	-140	-0-	104	1	1976	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1272	-0-	-557	-0-	75	1	1197	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

05	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	60	1	981	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	169	1	2641	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	83	1	1338	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	756	-0-	-298	-0-	43	1	713	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3679	-0-	679	679	183	1	3496	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2803	-0-	-297	382	166	1	2637	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

05	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	182	1	2952	2	Y	1					1
							1	9									
06	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	181	1	2829	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	179	1	2895	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2758	-0-	-373	-0-	158	1	2600	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	145	1	2773	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	153	1	2433	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	285	1	4629	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	383	1	5967	2	Y	-0-					-0-
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	418	1	6783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	374	1	6146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	311	1	5931	2	Y	1					1
							1	9									
10	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	369	1	5862	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3483	-0-	-1136	-0-	202	1	3280	2	Y	1					1
							1	9									
06	4470	X	2951	-0-	-1519	-0-	178	1	2773	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	304	1	4929	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3782	X	2543	-0-	-1239	-0-	146	1	2396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3360	X	13	-0-	-3347	-0-	1	1	11	2	Y	1					1
							1	9									
*10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	215	1	3417	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	71	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	576	-0-	-447	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	783	-0-	-457	-0-	45	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	927	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	348	-0-	-241	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	168	-0-	-312	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	69	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	63	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	72	1	1135	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4034	-0-	-1329	-0-	234	1	3799	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
06	4770	X	3599	-0-	-1171	-0-	217	1	3381	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
07	4929	X	2813	-0-	-2116	-0-	163	1	2649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4929	X	2753	-0-	-2176	-0-	157	1	2584	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
09	4020	X	3315	-0-	-705	-0-	165	1	3150	2	Y	-0-					1
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	246	1	3904	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	3305	-0-	-2895	-0-	191	1	3112	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	6000	X	1969	-0-	-4031	-0-	119	1	1849	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	158	1	2565	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3317	X	1631	-0-	-1686	-0-	93	1	1530	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	210	1	4000	2	Y	-0-					1
*10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	234	1	3711	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	116	1	1886	2	Y	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	117	1	1820	2	Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	120	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	103	1	1683	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1526	-0-	-244	-0-	76	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5323	-0-	-970	-0-	308	1	5014	2	Y	1					1
							1	9									
06	6090	X	2144	-0-	-3946	-0-	129	1	2015	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	6262	X	2826	-0-	-3436	-0-	164	1	2661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6262	X	5020	-0-	-1242	-0-	288	1	4731	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6060	X	3209	-0-	-2851	-0-	160	1	3048	2	Y	1					1
							1	9									
10	5301	X	4669	-0-	-632	-0-	277	1	4391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3792	-0-	-424	-0-	220	1	3571	2	Y	1					1
							1	9									
06	4080	X	2932	-0-	-1148	-0-	175	1	2725	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
07	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	216	1	3497	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	211	1	3463	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3690	X	3103	-0-	-587	-0-	155	1	2948	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	222	1	3523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1178	-0-	-682	-0-	67	1	1094	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
06	1080	N	732	-0-	-348	-0-	44	1	688	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	3100	N	3917	-0-	817	817	228	1	3688	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	4556	-0-	1456	2273	262	1	4294	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3261	-0-	261	2534	163	1	3098	2	Y	-0-					-0-
*10	3119	X	585	-0-	-2534	-0-	35	1	549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	86	1	1397	2	Y	-0-	1	1			3
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	85	1	1319	2	Y	-0-	2	1			1
07	1271	N	997	-0-	-274	-0-	58	1	939	2	Y	-0-					1
08	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	65	1	1065	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1503	2	Y	-0-					-0-
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	83	1	1323	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	266	-0-	-788	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	2	Y	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	1362	-0-	-4156	-0-	79	1	1283	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	1232	-0-	-4108	-0-	74	1	1158	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	1138	-0-	-2458	-0-	66	1	1072	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	1038	-0-	-2558	-0-	59	1	971	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	3480	X	1323	-0-	-2157	-0-	66	1	1257	2	Y	-0-					1
10	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	70	1	1113	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	64	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1696	2	Y	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	829	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					2
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	52	1	833	2	Y	-0-	1	1			1

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3191	-0-	191	191	159	1	3032	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3525	-0-	425	616	208	1	3305	2	Y	11	5	1			6
							12	9									

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	251	1	4084	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	4320	X	3259	-0-	-1061	-0-	196	1	3062	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	4464	X	3323	-0-	-1141	-0-	193	1	3130	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4371	X	4044	-0-	-327	-0-	232	1	3812	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3635	-0-	-565	-0-	181	1	3454	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	216	1	3433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	76	1	1236	2	Y	-0-					1
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	2	Y	-0-					1
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	-0-					1
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	53	1	844	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	2	Y	-0-					-0-
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	62	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	58	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	843	-0-	-242	-0-	48	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	755	-0-	-205	-0-	38	1	717	2	Y	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

05	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	197	1	3195	2	Y	1					1
							1	9									
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	230	1	3595	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	208	1	3370	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	199	1	3266	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	189	1	3599	2	Y	1					1
							1	9									
10	3968	X	3960	-0-	-8	-0-	235	1	3723	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

05	1054	N	564	-0-	-490	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	526	-0-	-311	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	283	-0-	-275	-0-	16	1	266	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	720	N	385	-0-	-335	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5049	-0-	-1306	-0-	291	1	4737	2	Y	19	6	1			14
							21	9									
06	6150	X	4427	-0-	-1723	-0-	267	1	4159	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
07	5518	X	2613	-0-	-2905	-0-	152	1	2460	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	5518	X	5367	-0-	-151	-0-	308	1	5059	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	5160	X	4517	-0-	-643	-0-	225	1	4292	2	Y	-0-					-0-
*10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	265	1	4205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	18	1	1	17	2		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	799	-0-	799	817	47	1	752	2		Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	52	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	129	1	2094	2	Y	-0-					-0-
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	167	1	2739	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5873	-0-	2873	2873	293	1	5580	2	Y	-0-					-0-
*10	5954	X	3081	-0-	-2873	-0-	183	1	2898	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	496	-0-	-713	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					1
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	136	1	2116	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	76	1	1226	2	Y	-0-					1
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	83	1	1368	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2250	N	1363	-0-	-887	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	1448	-0-	-877	-0-	86	1	1362	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	159	-0-	-8676	-0-	9	1 1 9	149	2	Y	1	1	1			1
06	8550	X	775	-0-	-7775	-0-	47	1 2 9	726	2	Y	2	3	1			-0-
07	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	823	1 1 9	13338	2	Y	1	1	1			-0-
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	470	1 1 9	7722	2	Y	1	1	1			-0-
09	7260	X	6581	-0-	-679	-0-	328	1 1 9	6252	2	Y	1					1
*10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	283	1 1 9	4490	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	90	X	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	X	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	X	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	39	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	294	1	4772	2	Y	30	28	1			2
							33	9									
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	258	1	4019	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	195	1	3166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	123	1	2017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	143	1	2725	2	Y	1					1
							1	9									
10	5084	X	1934	-0-	-3150	-0-	115	1	1818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

05	1984	X	1639	-0-	-345	-0-	95	1	1544	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1495	-0-	-425	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1731	-0-	-253	-0-	101	1	1630	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	87	1	1431	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	1590	X	1332	-0-	-258	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-					1
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	954	-0-	-1650	-0-	55	1	899	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	674	-0-	-1846	-0-	41	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	497	-0-	-2107	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	260	-0-	-1724	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	283	-0-	-1157	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	14568	-0-	-2048	-0-	844	1	13720	2	N	4	2	1			5
							4	9									
06	19230	X	12648	-0-	-6582	-0-	762	1	11883	2	N	3	6	1			2
							3	9									
07	19871	X	14721	-0-	-5150	-0-	855	1	13863	2	N	3	1	1			4
							3	9									
08	19871	X	11896	-0-	-7975	-0-	683	1	11211	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	17970	X	14161	-0-	-3809	-0-	706	1	13453	2	N	2					5
							2	9									
*10	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	865	1	13722	2	N	3	2	1			6
							3	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	172	1	2795	2	Y	1					1
							1	9									
06	2850	X	2550	-0-	-300	-0-	154	1	2395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	154	1	2494	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2976	X	2444	-0-	-532	-0-	140	1	2304	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2203	-0-	-677	-0-	110	1	2093	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	157	1	2486	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	6	1	86	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	11	1	182	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					10
06	1290	X	1251	-0-	-39	-0-	1251	2			Y	-0-					10
07	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	1053	2			Y	-0-					10
08	1333	X	987	-0-	-346	-0-	987	2			Y	-0-					10
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	140	-0-	-325	-0-	140	2			Y	-0-					43
06	660	N	130	-0-	-530	-0-	130	2			Y	-0-					43
07	651	N	146	-0-	-505	-0-	146	2			Y	-0-					43
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					43
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					43
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					22
06	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	1040	2			N	-0-					22
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					22
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					22
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1547	-0-	-1460	-0-	1547	2			N	-0-					47
06	2910	X	1536	-0-	-1374	-0-	1536	2			N	-0-					47
07	3007	X	1320	-0-	-1687	-0-	1320	2			N	-0-					47
08	2077	X	1230	-0-	-847	-0-	1230	2			N	-0-					47
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					47
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					47

OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIEREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 9515

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 173073 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9652 - 10048

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					88
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					88
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					88
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					88
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					88
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					88

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	54	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	53	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					-0-
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

05	403	N	212	-0-	-191	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1686	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		630	-0-	630	630	37	1	593	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	599	-0-	-703	-0-	35	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	425	-0-	-355	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	768	-0-	-38	-0-	45	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	200	-0-	-389	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

05	1333	N	837	-0-	-496	-0-	48	1	774	2	N	14	6	1			13
							15	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	97	1	1506	2	N	-0-	13	1			-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	2	N	-0-					-0-
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	37	1	612	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	751	-0-	-839	-0-	37	1	714	2	N	-0-					-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	75	1	1186	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	227	1	3683	2	Y	1					1
							1	9									
06	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	193	1	3003	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	194	1	3150	2	Y	-0-	1	1			1
08	3906	X	3199	-0-	-707	-0-	184	1	3015	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	154	1	2943	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	229	1	3638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	56	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	61	1	966	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	62	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	58	1	944	2	Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	2	Y	-0-					-0-
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	898	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	60	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	625	-0-	-635	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	62	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	567	-0-	-487	-0-	33	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	Y	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X		3320	-0-	-307	-0-	192 1 1 9		3127	2	Y	1				1
06	3510	X		2669	-0-	-841	-0-	161 1 1 9		2507	2	Y	1	2	1		-0-
07	3627	X		2663	-0-	-964	-0-	155	1	2508	2	Y	-0-				-0-
08	3565	X		2230	-0-	-1335	-0-	128	1	2102	2	Y	-0-				-0-
09	3577	X		3577	-0-	-0-	-0-	178	1	3399	2	Y	-0-				-0-
*10	3226	X		3226	-0-	-0-	-0-	191	1	3035	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	98	1	1613	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	3000	N	3250	-0-	250	250	162	1	3087	2	Y	1					2
							1	9									
*10	2192	N	1942	-0-	-250	-0-	115	1	1826	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	383	-0-	-175	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	327	-0-	-213	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	216	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					1
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					1
08	217	N	85	-0-	-132	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	Y	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	675	-0-	-224	-0-	39	1	635	2	Y	1					1
							1	9									
06	1200	N	686	-0-	-514	-0-	41	1	644	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	102	1	1656	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	67 1		1093 2		N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	212 1		3312 2		N	-0-					-0-
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	154 1		2497 2		N	1	1	1			-0-
							1 9										
08	713	X	248	-0-	-465	-0-	14 1		233 2		N	1	1	1			-0-
							1 9										
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	138 1		2623 2		N	1					1
							1 9										
*10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	145 1		2300 2		N	-0-	1	1			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3 1		51 2		N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3 1		55 2		N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4 1		81 2		N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 1		38 2		N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	281	1	4565	2	N	54	50	1			4
							59	9									
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	277	1	4320	2	N	1	4	1			1
							1	9									
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	301	1	4882	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	295	1	4848	2	N	-0-	1	1			-0-
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	237	1	4524	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4858	-0-	-40	-0-	288	1	4569	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

05	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	862	1	6701	2	N	14					56
							15	9									
06	7320	X	5728	-0-	-1592	-0-	678	1	5042	2	N	7					63
							8	9									
07	7564	X	6482	-0-	-1082	-0-	816	1	5658	2	N	7					70
							8	9									
08	7564	X	5975	-0-	-1589	-0-	690	1	5279	2	N	5					75
							6	9									
09	7320	X	2687	-0-	-4633	-0-	315	1	2372	2	N	-0-					75
10	7564	X	6116	-0-	-1448	-0-	755	1	5361	2	N	-0-					75

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	883	-0-	-884	-0-	858	2	25	9	Y	23	39	1			11
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					11
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					11
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					11
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					11
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			Y	-0-					11

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	32	-0-	-71	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					52
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					52
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	2	Y	-0-					52
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					52
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	Y	-0-					52
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					52

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14060	X	7480	-0-	-6580	-0-	923	1	6557	2	Y	-0-			39
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	918	1	6535	2	Y	-0-			39
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1215	1	7444	2	Y	-0-			39
08	7440	X	6232	-0-	-1208	-0-	737	1	5495	2	Y	-0-			39
09	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	865	1	6875	2	Y	-0-			39
*10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	957	1	6959	2	Y	-0-			39

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	229	1	3146	2	Y	-0-					4
06	3450	X	3159	-0-	-291	-0-	202	1	2957	2	Y	-0-					4
07	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	211	1	3075	2	Y	-0-					4
08	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	207	1	2985	2	Y	-0-					4
09	3300	X	3017	-0-	-283	-0-	192	1	2825	2	Y	-0-					4
*10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	198	1	2968	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	889	-0-	-793	-0-	50 2	1 9	837	2	Y	2					8
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	852	2	Y	1	6	1			3
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	2	Y	-0-					3
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	1111	2	Y	7					10
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	2	Y	-0-					10
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	827	2	Y	1					11

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	478	-0-	-266	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	660	X	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	682	X	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*10	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	119	-0-	-151	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	15	1	241	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	1					1
							1	9									
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	578	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2373	-0-	-1781	-0-	138	1	2235	2	Y	-0-					1
06	4020	X	463	-0-	-3557	-0-	28	1	435	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4154	X	3344	-0-	-810	-0-	194	1	3150	2	Y	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	334	1	5491	2	Y	-0-					-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	253	1	4819	2	Y	-0-					-0-
*10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	300	1	4755	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

05	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	175	1	2844	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3060	X	1899	-0-	-1161	-0-	114	1	1785	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2224	-0-	-969	-0-	129	1	2095	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2502	-0-	-691	-0-	144	1	2358	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1845	-0-	-1065	-0-	92	1	1753	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1657	-0-	-1350	-0-	98	1	1559	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

05	403	X	126	-0-	-277	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	131	-0-	-259	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	102	-0-	-301	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

05	1395	X	603	-0-	-792	-0-	35	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

05	8494	X	8131	-0-	-363	-0-	470 18	1 9	7643	2	Y	16	5	1			11
06	8220	X	7484	-0-	-736	-0-	451 2	1 9	7031	2	Y	2	13	1			-0-
07	8401	X	8137	-0-	-264	-0-	473 1	1 9	7663	2	Y	1	1	1			-0-
08	8401	X	6630	-0-	-1771	-0-	380 8	1 9	6242	2	Y	7	7	1			-0-
09	8130	X	6146	-0-	-1984	-0-	306 1	1 9	5839	2	Y	1					1
10	7750	X	6385	-0-	-1365	-0-	378 2	1 9	6005	2	Y	2	2	1			1

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	112	1	1813	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1776	-0-	-294	-0-	107	1	1669	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	87 1	1 9	1418	2	Y	1	1	1			-0-
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	107 1	1 9	1754	2	Y	1	1	1			-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	1778	2	Y	1					1
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	81	1	1291	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	85	1	1382	2	Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	63	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	806	-0-	-124	-0-	47	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	773	-0-	-684	-0-	44	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	897	-0-	-153	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	93	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	636	-0-	-294	-0-	37	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	74	1	1195	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	76	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	73	1	1198	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	74	1	1176	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	277	1	4508	2	Y	1					1
							1	9									
06	5040	X	4316	-0-	-724	-0-	259	1	4043	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	5208	X	4804	-0-	-404	-0-	279	1	4525	2	Y	-0-	1	1			1
08	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	273	1	4487	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4830	X	4214	-0-	-616	-0-	210	1	4004	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4451	-0-	-323	-0-	264	1	4186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2591	N	2431	-0-	-160	-0-	141	1	2290	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	170	1	2653	2	Y	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	147	1	2384	2	Y	-0-					-0-
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	145	1	2375	2	Y	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	165	1	3147	2	Y	-0-					-0-
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	207	1	3280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	743	-0-	-517	-0-	45	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	997	-0-	-305	-0-	58	1	939	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	72	1	1137	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	56	-0-	-378	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	45	-0-	-225	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4559	-0-	-680	-0-	264	1	4294	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	5070	X	5035	-0-	-35	-0-	303	1	4731	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	5580	X	4960	-0-	-620	-0-	288	1	4671	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	302	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	3938	-0-	-1462	-0-	196	1	3741	2	Y	1					1
							1	9									
10	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	301	1	4783	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1451	-0-	-719	-0-	84	1	1367	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1376	-0-	-724	-0-	83	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1258	-0-	-912	-0-	73	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1353	-0-	-817	-0-	78	1	1274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2070	X	1061	-0-	-1009	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	777	-0-	-680	-0-	46	1	731	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	73	1	1152	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	249	1 9	4042	2	Y	1					1
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	248	1 9	3860	2	Y	1	2	1			-0-
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	250	1 9	4049	2	Y	1	1	1			-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	255	1 9	4190	2	Y	1	1	1			-0-
09	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	193	1 9	3677	2	Y	1					1
10	4278	X	3358	-0-	-920	-0-	199	1 9	3158	2	Y	1	1	1			1

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	893	-0-	-812	-0-	52	1 3 9	838	2	Y	3	2	1			3
06	1650	X	1460	-0-	-190	-0-	88	1 3 9	1369	2	Y	3	6	1			-0-
07	1705	X	722	-0-	-983	-0-	42	1 2 9	678	2	Y	2	1	1			1
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	140	1	2303	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	186	1	3544	2	Y	-0-					-0-
*10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2127	-0-	-1469	-0-	123	1 9	2003	2	Y	1	2	1			3
06	2730	X	1962	-0-	-768	-0-	118	1 9	1843	2	Y	1	4	1			-0-
07	2914	X	1886	-0-	-1028	-0-	110	1	1776	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1886	-0-	-1028	-0-	108	1	1778	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	1496	-0-	-1324	-0-	75	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	93	1	1470	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		24227	-0-	24227	24227	1408	1 4 9	22815	2	Y	4	1	1			3
08	14B2 EXT		18033	-0-	18033	42260	1035	1 4 9	16994	2	Y	4	5	1			2
09	14B2 EXT		7393	-0-	7393	49653	368	1 4 9	7021	2	Y	4					6
10	14B2 EXT		5865	-0-	5865	55518	347	1 6 9	5512	2	Y	5	4	1			7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	1950	-0-	-2204	-0-	113	1	1836	2	Y	1					1
							1	9									
06	4020	X	1224	-0-	-2796	-0-	74	1	1150	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4061	X	739	-0-	-3322	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	1136	-0-	-2677	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	596	-0-	-2374	-0-	30	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	825	-0-	-1128	-0-	49	1	776	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2851	-0-	-1768	-0-	164	1	2672	2	Y	14	9	1			21
							15	9									
06	4470	X	3275	-0-	-1195	-0-	197	1	3070	2	Y	7	28	1			-0-
							8	9									
07	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	211	1	3426	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	197	1	3240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	231	1	4411	2	Y	1					1
							1	9									
*10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	207	1	3284	2	Y	21	9	1			13
							23	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2952	-0-	2952	7331	171	1	2780	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		610	-0-	610	7941	37	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7941					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1625	-0-	1625	9566	93	1	1531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	10050	X	484	-0-	-9566	-0-	24	1	459	2	Y	1					1
							1	9									
*10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	793	2	Y	14	4	1			10
							15	9									
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	45	1	695	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	45	1	855	2	Y	1					1
							1	9									
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	35	1	568	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	1					1
							1	9									
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	14	7	1			8
							15	9									

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1124	-0-	-798	-0-	187	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	844	-0-	-296	-0-	164	1	680	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1040	-0-	-138	-0-	173	1	867	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*10	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1294	-0-	-225	-0-	215	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1470	X	1223	-0-	-247	-0-	237	1	986	2	N	-0-					-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	241	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	1031	-0-	-54	-0-	172	1	859	2	N	-0-					-0-
06	840	X	794	-0-	-46	-0-	154	1	640	2	N	-0-					-0-
07	868	X	754	-0-	-114	-0-	125	1	629	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2305	-0-	-1601	-0-	133	1	2158	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
06	3780	X	1146	-0-	-2634	-0-	68	1	1063	2	Y	14	22	1			1
							15	9									
07	3317	X	1631	-0-	-1686	-0-	95	1	1536	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3255	X	1253	-0-	-2002	-0-	72	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1502	-0-	-778	-0-	75	1	1427	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	688	-0-	-1420	-0-	41	1	647	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	104	1	1686	2	Y	19	2	1			23
							21	9									
06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	76	1	1180	2	Y	-0-	4	1			19
07	1333	N	752	-0-	-581	-0-	44	1	708	2	Y	-0-					19
08	1333	N	945	-0-	-388	-0-	54	1	891	2	Y	-0-					19
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	Y	-0-					19
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1188	2	Y	7					26
							8	9									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					6
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					6
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					6
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					2
10	155	X	72	-0-	-83	-0-	4	1	67	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	11036	-0-	-713	-0-	639	1 2 9	10395	2	Y	2	1	1			6
06	11370	X	10841	-0-	-529	-0-	653	1 2 9	10186	2	Y	2	3	1			5
07	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	719	1 2 9	11653	2	Y	2	1	1			6
08	11594	X	10946	-0-	-648	-0-	628	1 2 9	10316	2	Y	2	3	1			5
09	11010	X	10317	-0-	-693	-0-	514	1 2 9	9801	2	Y	2					7
10	11191	X	9933	-0-	-1258	-0-	589	1 3 9	9341	2	Y	3	2	1			8

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	412	2	Y	1	1	1			-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	804	2	Y	1	1	1			-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	544	2	Y	1					1
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	68	1	1081	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	285	1 1 9	4639	2	Y	1	3	1			6
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	176	1 1 9	2739	2	Y	1	7	1			-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	333	1 1 9	5400	2	Y	1	1	1			-0-
08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	323	1	5310	2	Y	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	239	1 1 9	4550	2	Y	1					1
*10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	299	1 1 9	4746	2	Y	1	1	1			1

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	433	-0-	-2295	-0-	25	1 1 9	407	2	Y	1					2
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	350	1 1 9	5456	2	Y	1	3	1			-0-
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	374	1 1 9	6066	2	Y	1	1	1			-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	234	1 1 9	3849	2	Y	1	1	1			-0-
09	5670	X	3251	-0-	-2419	-0-	162	1 1 9	3088	2	Y	1					1
10	6014	X	752	-0-	-5262	-0-	44	1 2 9	706	2	Y	2	1	1			2

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	454	1	7384	2	Y	30	1	1			31
							33	9									
06	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	465	1	7248	2	Y	1	3	1			29
							1	9									
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	452	1	7335	2	Y	10	18	1			21
							11	9									
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	426	1	7000	2	Y	1	19	1			3
							1	9									
09	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	356	1	6782	2	Y	1					4
							1	9									
10	7905	X	7190	-0-	-715	-0-	426	1	6762	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	235	1	3828	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	190	1	2967	2	Y	-0-					-0-
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	287	1	4660	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	170	1	2796	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	265	1	5044	2	Y	1					1
							1	9									
10	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	231	1	3661	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2555	-0-	-824	-0-	148	1	2406	2	Y	1					1
							1	9									
06	3270	X	2774	-0-	-496	-0-	167	1	2606	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	156	1	2534	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	137	1	2246	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2066	-0-	-694	-0-	103	1	1963	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	132	1	2101	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	331	1	5384	2	Y	-0-					-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	284	1	4428	2	Y	-0-					-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	255	1	4127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	145	1	2373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	Y	1					1
							1	9									
10	5704	X	3662	-0-	-2042	-0-	217	1	3444	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1176	-0-	-839	-0-	68	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	72	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	601	-0-	-1197	-0-	35	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	100	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	100	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	89	1	1414	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	52	1	853	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	49	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	773	-0-	-127	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					-0-
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	58	1	920	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	60	1	979	2	Y	14	4	1			10
							15	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1357	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	1798	N	1397	-0-	-401	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	64	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	61	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5772	-0-	-1110	-0-	334	1	5436	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	6660	X	5963	-0-	-697	-0-	359	1	5602	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	439	1	7120	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	372	1	6109	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	6240	X	5882	-0-	-358	-0-	293	1	5588	2	Y	1					2
							1	9									
10	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	350	1	5554	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1043	2	Y	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	69	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	Y	-0-					-0-
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	71	1	1121	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	269	1	4368	2	Y	1					1
							1	9									
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	245	1	3828	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	221	1	3586	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	184	1	3018	2	Y	-0-					-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	180	1	3432	2	Y	1					1
							1	9									
10	4650	X	2482	-0-	-2168	-0-	147	1	2334	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	269	1	4368	2	Y	1					1
							1	9									
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	245	1	3828	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	221	1	3586	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	184	1	3018	2	Y	-0-					-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	180	1	3432	2	Y	1					1
							1	9									
10	4650	X	2482	-0-	-2168	-0-	147	1	2334	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3055	N	1543	-0-	-1512	-0-	87	1	1415	2	Y	37	35	1			2
							41	9									
06	900	N	661	-0-	-239	-0-	40	1	621	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	930	X	669	-0-	-261	-0-	39	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	930	X	637	-0-	-293	-0-	37	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	659	-0-	-241	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	682	-0-	-434	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2781	-0-	-784	-0-	463	1	2318	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2405	-0-	-1045	-0-	466	1	1939	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3086	-0-	-355	-0-	512	1	2574	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	1948	-0-	-1052	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	71	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	74	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	60	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	69	1	1134	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	77	1	1227	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	36	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	36	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	607	-0-	-143	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	679	-0-	-375	-0-	39	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6257	-0-	3157	3157	359	1	5892	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	3000	N	4158	-0-	1158	4315	207	1	3950	2	Y	1					1
							1	9									
*10	3100	N	1551	-0-	-1549	2766	92	1	1458	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	77	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	109	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	107	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	99	1	1629	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1543	-0-	-257	-0-	77	1	1466	2	Y	-0-					-0-
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	97	1	1539	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	96	1	1564	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	97	1	1519	2	Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	86	1	1394	2	Y	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	118	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	133	1	2533	2	Y	-0-					-0-
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1806	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	3395	-0-	-2495	-0-	197	1	3197	2	Y	1					1
							1	9									
06	5700	X	2789	-0-	-2911	-0-	168	1	2620	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	5890	X	2837	-0-	-3053	-0-	165	1	2672	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	2921	-0-	-2194	-0-	168	1	2753	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	1270	-0-	-3680	-0-	63	1	1207	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	273	-0-	-3106	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	Y	-0-					1
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	66	1	1031	2	Y	-0-					1
07	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	64	1	1038	2	Y	-0-					1
08	1178	N	940	-0-	-238	-0-	54	1	886	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	981	-0-	-129	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					-0-
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	41	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	472	-0-	-278	-0-	28	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	39	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	486	-0-	-227	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1723	-0-	-1067	-0-	287	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	980	-0-	-1720	-0-	190	1	790	2	N	-0-					-0-
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	422	1	2117	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	94	1	1526	2	Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	105	1	1641	2	Y	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	83	1	1341	2	Y	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	101	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	86	1	1640	2	Y	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	79	1	1260	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

05	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	782	1	12713	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	342	1	5340	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	10633	X	10582	-0-	-51	-0-	614	1	9945	2	Y	21	10	1			13
							23	9									
08	13206	X	8639	-0-	-4567	-0-	496	1	8142	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
09	12780	X	6529	-0-	-6251	-0-	325	1	6202	2	Y	2					5
							2	9									
*10	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	445	1	7067	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5069	-0-	-139	-0-	294 1 1 9		4774	2	Y	1					15
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	311 1 1 9		4853	2	Y	1	2	1			14
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	314 1 10 9		5094	2	Y	9	11	1			12
08	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	257 1		4223	2	Y	-0-	11	1			1
09	5040	X	3800	-0-	-1240	-0-	189 1 1 9		3610	2	Y	1					2
10	5332	X	3512	-0-	-1820	-0-	208 1 1 9		3303	2	Y	1	2	1			1

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	242 1 1 9		3941	2	Y	1	1	1			-0-
06	3600	X	3047	-0-	-553	-0-	184 1 1 9		2862	2	Y	1	1	1			-0-
07	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	146 1		2362	2	Y	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	264 1		4339	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2888	-0-	-1162	-0-	144 1		2744	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	1671	-0-	-2483	-0-	99 1 1 9		1571	2	Y	1	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	2	Y	-0-	1	1			3
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	38	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	78	1	1276	2	Y	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	128	1	2031	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	2	Y	-0-	3	1			6
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	2	Y	-0-					6
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	99	1	1603	2	Y	-0-					6
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	91	1	1500	2	Y	-0-					6
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	68	1	1296	2	Y	-0-					6
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	102	1	1623	2	Y	-0-					6

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	76	1			9

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	518	1	8415	2	Y	43	40	1			4
							47	9									
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	461	1	7187	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	5611	X	4490	-0-	-1121	-0-	261	1	4227	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	5611	X	4592	-0-	-1019	-0-	264	1	4327	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	5430	X	3328	-0-	-2102	-0-	166	1	3161	2	Y	1					2
							1	9									
10	8990	X	4596	-0-	-4394	-0-	272	1	4322	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	262	1	4265	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	3240	X	1813	-0-	-1427	-0-	109	1	1703	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	3348	X	3311	-0-	-37	-0-	192	1	3118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	324	1	5319	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	249	1	4747	2	Y	1					3
							1	9									
10	4526	X	4353	-0-	-173	-0-	258	1	4093	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	Y	-0-					2
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-					2
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	895	2	Y	-0-					2
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	817	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					2
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-	1	1			1

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	90	1	1467	2	Y	1					5
							1	9									
06	1800	X	1754	-0-	-46	-0-	106	1	1647	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1767	X	1298	-0-	-469	-0-	75	1	1223	2	Y	-0-	1	1			4
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	248	1	4079	2	Y	44	18	1			30
							48	9									
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	129	1	2457	2	Y	1					31
							1	9									
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	128	1	2034	2	Y	2	3	1			30
							2	9									

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	17073	-0-	-4286	-0-	989	1	16081	2	N	3	1	1			5
							3	9									
06	20970	X	17956	-0-	-3014	-0-	1082	1	16871	2	N	3	5	1			3
							3	9									
07	21669	X	17956	-0-	-3713	-0-	1043	1	16910	2	N	3	2	1			4
							3	9									
08	21669	X	18132	-0-	-3537	-0-	1041	1	17088	2	N	3	3	1			4
							3	9									
09	17970	X	14113	-0-	-3857	-0-	703	1	13409	2	N	1					5
							1	9									
10	18569	X	16339	-0-	-2230	-0-	969	1	15370	2	N	-0-	5	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	11084	-0-	-1967	-0-	642	1	10439	2	N	3	1	1			4
							3	9									
06	11790	X	10504	-0-	-1286	-0-	633	1	9868	2	N	3	5	1			2
							3	9									
07	12059	X	11136	-0-	-923	-0-	647	1	10487	2	N	2	1	1			3
							2	9									
08	12059	X	10637	-0-	-1422	-0-	611	1	10025	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	539	1	10282	2	N	2					4
							2	9									
10	10850	X	10262	-0-	-588	-0-	608	1	9652	2	N	2	2	1			4
							2	9									

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	Y	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2424	-0-	-459	-0-	140	1	2283	2	Y	1					1
							1	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	221	1	3454	2	Y	31	29	1			3
							34	9									
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	191	1	3089	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	2728	X	2438	-0-	-290	-0-	140	1	2298	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	205	1	3907	2	Y	1					1
							1	9									
10	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	227	1	3598	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	1					1
							1	9									
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

05	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	891	1	14490	2	N	3	1	1			3
							3	9									
06	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	913	1	14235	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	13702	X	10940	-0-	-2762	-0-	636	1	10302	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	863	1	14174	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	701	1	13368	2	N	2					3
							2	9									
10	15655	X	13666	-0-	-1989	-0-	810	1	12853	2	N	3	2	1			4
							3	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10843 - 11000

05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	61	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	916	-0-	-231	-0-	53	1	863	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	676	-0-	-464	-0-	34	1	642	2	N	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	126	1	2053	2	N	-0-					-0-
06	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	157	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	192	1	3155	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1799	-0-	-871	-0-	90	1	1709	2	N	-0-					-0-
*10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	161	1	2559	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	320	1	5200	2	N	1					1
							1	9									
06	7170	X	5119	-0-	-2051	-0-	308	1	4810	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	7409	X	4872	-0-	-2537	-0-	283	1	4588	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7409	X	4622	-0-	-2787	-0-	265	1	4356	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7170	X	4200	-0-	-2970	-0-	209	1	3990	2	N	1					1
							1	9									
10	5518	X	4128	-0-	-1390	-0-	245	1	3882	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	404	1	6575	2	N	2	1	1			2
							2	9									
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	285	1	4451	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	419	1	6790	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	431	1	7085	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	295	1	5617	2	N	1					1
							1	9									
*10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	358	1	5687	2	N	2	1	1			2
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

05	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	200	1	3258	2	N	1					1
							1	9									
06	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	200	1	3117	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3906	X	3294	-0-	-612	-0-	191	1	3103	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	194	1	3191	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2791	-0-	-659	-0-	139	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2980	-0-	-492	-0-	177	1	2802	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	92	1	1487	2	N	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	172	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	125	1	2026	2	N	-0-					-0-
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	130	1	2131	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1651	-0-	-1199	-0-	82	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1368	-0-	-1577	-0-	81	1	1287	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	137	1	2224	2	N	1					1
							1	9									
06	2550	X	2501	-0-	-49	-0-	151	1	2349	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	142	1	2294	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	134	1	2208	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2350	-0-	-140	-0-	117	1	2233	2	N	-0-					-0-
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	242	1	3839	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
06	150	X	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
09	120	X	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		283	-0-	283	462	8	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		211	-0-	211	673	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		174	-0-	174	847	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	983	X	136	-0-	-847	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	177	-0-	-93	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					-0-
*10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2436	-0-	2436	4623	71	1	2365	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		1764	-0-	1764	6387	51	1	1713	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		1539	-0-	1539	7926	45	1	1494	2	Y	-0-					18
08	3000	N	1575	-0-	-1425	6501	46	1	1529	2	Y	-0-					18
09	3000	N	3089	-0-	89	6590	90	1	2999	2	Y	-0-					18
*10	3100	N	1532	-0-	-1568	5022	45	1	1487	2	Y	-0-					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 172442 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10043 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

05	651	X	470	-0-	-181	-0-	60	1	393	2	N	15	15	1			2
							17	9									
06	630	X	473	-0-	-157	-0-	62	1	411	2	N	-0-					2
07	651	X	431	-0-	-220	-0-	57	1	374	2	N	-0-					2
08	620	X	439	-0-	-181	-0-	42	1	376	2	N	19	19	1			2
							21	9									
09	480	X	430	-0-	-50	-0-	46	1	383	2	N	1					3
							1	9									
10	496	X	263	-0-	-233	-0-	30	1	232	2	N	1					4
							1	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

05	651	X	545	-0-	-106	-0-	71	1	468	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	630	X	526	-0-	-104	-0-	69	1	457	2	N	-0-					-0-
07	651	X	526	-0-	-125	-0-	69	1	457	2	N	-0-					-0-
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	77	1	695	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	86	1	719	2	N	3					3
							3	9									
10	558	X	534	-0-	-24	-0-	60	1	472	2	N	2					5
							2	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	220	1	1443	2	N	14	15	1			1
							15	9									
06	1560	X	1529	-0-	-31	-0-	199	1	1330	2	N	-0-					1
07	1674	X	1673	-0-	-1	-0-	220	1	1453	2	N	-0-					1
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	176	1	1594	2	N	29	28	1			2
							32	9									
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	174	1	1455	2	N	6					8
							7	9									
10	1674	X	1457	-0-	-217	-0-	164	1	1289	2	N	4					12
							4	9									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

05	4991	X	3998	-0-	-993	-0-	533	1	3397	2	N	62	61	1			1
							68	9									
06	4410	X	3840	-0-	-570	-0-	521	1	3319	2	N	-0-					1
07	4216	X	3752	-0-	-464	-0-	535	1	3217	2	N	-0-					1
08	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	537	1	3456	2	N	33	33	1			1
							36	9									
09	3930	X	3783	-0-	-147	-0-	526	1	3257	2	N	-0-					1
10	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	536	1	3062	2	N	-0-					1

CHESS (9000) 17536 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 248330 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9002 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					135
06	480	#	24	-0-	-456	-0-	2	1	22	3	N	-0-					135
07	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					135
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
*09	120	#	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					135
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

05	291	N	130	-0-	-161	B	-0-	130	2			Y	-0-				46
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			Y	-0-				46
07	102	N	4	-0-	-98	B	-0-	4	2			Y	-0-				46
08	105	N	-0-	-0-	-105	B	-0-					Y	-0-				46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-				46
10	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					Y	-0-				46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

05	4786		5619	-0-	833	B	6200	5533	2	86	9	Y	78	185	1		55
06	0		5557	-0-	5557	B	11757	5489	2	68	9	Y	62				117
07	7750	N	5708	-0-	-2042	B	9715	5621	2	87	9	Y	79	183	1		13
08	7750	N	5784	-0-	-1966	B	7749	5712	2	72	9	Y	65				78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7749																	
09	7500	N	5382	-0-	-2118	B	5631	5319	2	63	9	Y	57				135
*10	7750	N	5682	-0-	-2068	B	3563	5604	2	78	9	Y	71	180	1		26

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				65
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				65
07	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	4			N	-0-				65
08	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	4			N	-0-				65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				81
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				81
07	112	N	112	-0-	-0-		-0-	112	4			N	-0-				81
08	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	4			N	-0-				81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6515	-0-	-1483	-0-	450 33	1 9	6032	2	N	30					143
06	7740	X	6373	-0-	-1367	-0-	450 24	1 9	5899	2	N	22					165
07	7998	X	6605	-0-	-1393	-0-	450 44	1 9	6111	2	N	40					205
08	7905	X	6197	-0-	-1708	-0-	450 23	1 9	5724	2	N	21	181	1			45
09	7110	X	5757	-0-	-1353	-0-	450 55	1 9	5252	2	N	50					95
10	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	450 57	1 9	5613	2	N	52					147

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	540 94	1 9	10797	2	N	85					162
06	12180	X	10927	-0-	-1253	-0-	540 87	1 9	10300	2	N	79	178	1			63
07	12586	X	11172	-0-	-1414	-0-	540 118	1 9	10514	2	N	107					170
08	12586	X	10958	-0-	-1628	-0-	540 76	1 9	10342	2	N	69	186	1			53
09	11310	X	10385	-0-	-925	-0-	540 118	1 9	9727	2	N	107					160
10	11284	X	11193	-0-	-91	-0-	540 75	1 9	10578	2	N	68	176	1			52

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1156	-0-	-208	-0-	135 14	1 9	1007	2	N	13					84
06	1230	X	1161	-0-	-69	-0-	135 13	1 9	1013	2	N	12					96
07	1178	X	1153	-0-	-25	-0-	135 53	1 9	965	2	N	48					144
08	1178	X	977	-0-	-201	-0-	135 11	1 9	831	2	N	10					154
09	1170	X	919	-0-	-251	-0-	135	1	784	2	N	-0-					154
10	1209	X	977	-0-	-232	-0-	135	1	842	2	N	-0-					154

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	2242	-0-	-3338	-0-	75 33	1 9	2134	2	N	30					64
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	315 45	1 9	5653	2	N	41					105
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	315 69	1 9	5448	2	N	63					168
08	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	315 20	1 9	4886	2	N	18					186
09	5400	X	4498	-0-	-902	-0-	285 26	1 9	4187	2	N	24					210
10	5580	X	4382	-0-	-1198	-0-	285 69	1 9	4028	2	N	63	178	1			95

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	9565	-0-	-1626	-0-	495	1	9039	2	N	28					65
							31	9									
06	10830	X	9990	-0-	-840	-0-	495	1	9443	2	N	47					112
							52	9									
07	11191	X	9275	-0-	-1916	-0-	495	1	8733	2	N	43					155
							47	9									
08	11191	X	8303	-0-	-2888	-0-	495	1	7806	2	N	2					157
							2	9									
09	10170	X	9040	-0-	-1130	-0-	375	1	8665	2	N	-0-					157
10	9672	X	8807	-0-	-865	-0-	375	1	8342	2	N	82	176	1			63
							90	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	270	1	3487	2	N	103	182	1			43
							113	9									
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	270	1	4369	2	N	89					132
							98	9									
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	270	1	4827	2	N	109	181	1			60
							120	9									
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	270	1	4495	2	N	92					152
							101	9									
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	270	1	4161	2	N	69	187	1			34
							76	9									
10	5208	X	5022	-0-	-186	-0-	270	1	4652	2	N	91					125
							100	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	10684	-0-	-1189	-0-	615	1	9908	2	N	146	182	1			67
							161	9									
06	11460	X	10216	-0-	-1244	-0-	615	1	9457	2	N	131					198
							144	9									
07	11842	X	9636	-0-	-2206	-0-	525	1	8961	2	N	136	184	1			150
							150	9									
08	11439	X	9529	-0-	-1910	-0-	525	1	8843	2	N	146	181	1			115
							161	9									
09	10740	X	8337	-0-	-2403	-0-	465	1	7748	2	N	113	183	1			45
							124	9									
10	10571	X	10036	-0-	-535	-0-	465	1	9436	2	N	123					168
							135	9									

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	14480	-0-	-1051	-0-	450	1	13922	2	N	98					160
							108	9									
06	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	450	1	13975	2	N	85	182	1			63
							94	9									
07	15159	X	12407	-0-	-2752	-0-	450	1	11850	2	N	97					160
							107	9									
08	15159	X	10776	-0-	-4383	-0-	450	1	10243	2	N	75	185	1			50
							83	9									
09	14670	X	10821	-0-	-3849	-0-	450	1	10291	2	N	73					123
							80	9									
10	15004	X	10900	-0-	-4104	-0-	450	1	10418	2	N	29					152
							32	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	857	-0-	-135	-0-	75	1	782	2	N	-0-	160	1			60
06	960	X	884	-0-	-76	-0-	75	1	781	2	N	25					85
							28	9									
07	992	X	869	-0-	-123	-0-	75	1	772	2	N	20					105
							22	9									
08	992	X	766	-0-	-226	-0-	75	1	674	2	N	15					120
							17	9									
09	960	X	777	-0-	-183	-0-	75	1	685	2	N	15					135
							17	9									
*10	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	2	N	22					157
							24	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

05	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	345	1	4905	2	N	150	182	1			125
							165	9									
06	5820	X	5264	-0-	-556	-0-	345	1	4895	2	N	22					147
							24	9									
07	6014	X	5899	-0-	-115	-0-	345	1	5454	2	N	91					238
							100	9									
08	6014	X	5503	-0-	-511	-0-	345	1	5123	2	N	32	183	1			87
							35	9									
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	345	1	5209	2	N	95					182
							105	9									
*10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	345	1	5768	2	N	96	186	1			92
							106	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

05	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	270	1	3620	2	N	27	182	1			48
							30	9									
06	3990	X	3751	-0-	-239	-0-	275	1	3455	2	N	19					67
							21	9									
07	4092	X	3809	-0-	-283	-0-	270	1	3505	2	N	31					98
							34	9									
08	4092	X	3448	-0-	-644	-0-	270	1	3159	2	N	17					115
							19	9									
09	3960	X	3310	-0-	-650	-0-	270	1	3031	2	N	8					123
							9	9									
10	3875	X	3799	-0-	-76	-0-	270	1	3497	2	N	29					152
							32	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

05	5332	X	4387	-0-	-945	-0-	270	1	4076	2	N	37					196
							41	9									
06	5070	X	4165	-0-	-905	-0-	270	1	3836	2	N	54	182	1			68
							59	9									
07	5239	X	4168	-0-	-1071	-0-	270	1	3870	2	N	25					93
							28	9									
08	5239	X	4536	-0-	-703	-0-	270	1	4252	2	N	13					106
							14	9									
09	4440	X	4235	-0-	-205	-0-	270	1	3940	2	N	23					129
							25	9									
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	270	1	4243	2	N	62					191
							68	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64604	X	34176	-0-	-30428	-0-	600	1	32436	2	N	1036	937	1			237
							1140	9									
06	62520	X	32636	-0-	-29884	-0-	540	1	31113	2	N	894	926	1			205
							983	9									
07	64604	X	33598	-0-	-31006	-0-	540	1	32143	2	N	832	932	1			105
							915	9									
08	64604	X	30678	-0-	-33926	-0-	540	1	29281	2	N	779	742	1			142
							857	9									
09	62520	X	28963	-0-	-33557	-0-	540	1	27628	2	N	723	748	1			117
							795	9									
10	33728	X	29736	-0-	-3992	-0-	540	1	28393	2	N	730	722	1			125
							803	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9561		9561	-0-	-0-	-0-	690	1	8747	2	N	113	182	1			154
							124	9									
06	9212		9212	-0-	-0-	-0-	690	1	8404	2	N	107	182	1			79
							118	9									
07	9521		9521	-0-	-0-	-0-	690	1	8696	2	N	123					202
							135	9									
08	8822		8654	-0-	-168	-0-	690	1	7846	2	N	107	182	1			127
							118	9									
09	7806		7806	-0-	-0-	-0-	690	1	7011	2	N	95					222
							105	9									
*10	7858		7858	-0-	-0-	-0-	690	1	7084	2	N	76	173	1			125
							84	9									

CHILE VIEJA (PALOUSEK) 17725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
PALOUSEK WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					11
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					11
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1					12
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					12
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					12
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	10863	-0-	-2529	-0-	10863	3			N	-0-					-0-
06	0	W	10315	-0-	10315	10315	452	1	9863	3	N	-0-					-0-
07	0	W	9102	-0-	9102	19417	9102	3			N	-0-					-0-
08	0	W	8326	-0-	8326	27743	8326	3			N	-0-					-0-
09	35556	X	7813	-0-	-27743	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
10	10850	X	7850	-0-	-3000	-0-	7850	3			N	-0-					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

05	14B DENY	1172	-0-	1172	4881	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	1167	-0-	1167	6048	55	1	1112	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY	1085	-0-	1085	7133	54	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY	1093	-0-	1093	8226	57	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	9311 X	1085	-0-	-8226	-0-	59	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*10	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	50	1	980	2	Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 3 RRCID -> 142990 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5398 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	1948	-0-	1948	7071	89	1	1859	2	Y	-0-					2
06	14B	DENY	1823	-0-	1823	8894	85	1	1738	2	Y	-0-					2
07	14B	DENY	1698	-0-	1698	10592	84	1	1614	2	Y	-0-					2
08	14B	DENY	1806	-0-	1806	12398	94	1	1712	2	Y	-0-					2
09	14342	X	1944	-0-	-12398	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-					2
*10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	98	1	1911	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	734	-0-	734	3568	33	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	588	-0-	588	4156	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	563	-0-	563	4719	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	512	-0-	512	5231	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	5727	X	496	-0-	-5231	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	431	-0-	-127	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					62
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					62
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					62
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					62
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					62
*10	341	N	254	-0-	-87	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					62

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	52	1	1091	2	Y	-0-					2
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1136	2	Y	-0-					2
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-					2
08	1147	N	887	-0-	-260	-0-	46	1	841	2	Y	-0-					2
09	1200	N	891	-0-	-309	-0-	48	1	843	2	Y	-0-					2
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

05	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	3515	733	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2016	-0-	2016	5531	553	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	6211	X	680	-0-	-5531	-0-	243	1	437	2	N	-0-					-0-
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	477	1	2377	2	N	-0-					-0-
09	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	476	1	1541	2	N	-0-					-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	466	1	1309	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

05	14B	DENY	726	-0-	726	3653	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	659	-0-	659	4312	31	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	567	-0-	567	4879	28	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	563	-0-	563	5442	29	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	431	-0-	431	5873	23	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	518	-0-	518	6391	25	1	493	2	Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

05	3658	X	2718	-0-	-940	-0-	124	1	2594	2	Y	-0-					160
06	3540	X	2650	-0-	-890	-0-	124	1	2526	2	Y	-0-					160
07	3658	X	2884	-0-	-774	-0-	142	1	2742	2	Y	-0-					160
08	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	141	1	2557	2	Y	-0-					160
09	2700	X	2129	-0-	-571	-0-	115	1	2014	2	Y	-0-					160
*10	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	136	1	2641	2	Y	-0-					160

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	129	-0-	-305	-0-	50 77	1 3	2	2	Y	-0-					35
06	420	N	105	-0-	-315	-0-	10 92	1 3	3	2	Y	-0-					35
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	59 625	1 3	18 42	2 9	Y	38	1	8			72
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70 638	1 3	29 3	2 9	Y	3	3	8			72
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45 349	1 3	11 1	2 9	Y	1	1	8			72
10	744	X	561	-0-	-183	-0-	62 485	1 3	14	2	Y	-0-					72

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	453 687	1 3	20	2	Y	-0-					20
06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	164 1476	1 3	41	2	Y	-0-					20
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	156 1648	1 3	48 20	2 9	Y	18					38
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	158 1442	1 3	66 3	2 9	Y	3	3	8			38
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	189 1480	1 3	48	2	Y	-0-					38
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	203 1586	1 3	45	2	Y	-0-					38

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	524	2	N	-0-					23
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	7	1	538	2	N	-0-					23
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	69	1	591	2	N	-0-					23
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	51	1	552	2	N	-0-					23
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	509	2	N	-0-					23
*10	651	N	363	-0-	-288	-0-	44	1	319	2	N	-0-					23

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

05	3100	N	1724	-0-	-1376	B	2411	1724	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	1618	-0-	-1382	B	1029	1618	2		N	-0-					-0-
07	1922		1497	-0-	-425	B	604	1497	1		N	-0-					-0-
08	1690		1829	-0-	139	B	743	1829	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			743														
09	1680		1272	-0-	-408	B	335	1272	2		N	-0-					-0-
10	1736		1525	-0-	-211	B	124	1525	2		N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (1250) 18212 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 H RRCID -> 076737 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2500) 18212 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 2 F RRCID -> 143037 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2468 - 2474

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	#	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5009				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5009				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5009				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5009				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

05	4526	X	1915	-0-	-2611	-0-	182	1	1733	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3736	-0-	-644	-0-	329	1	3407	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	553	-0-	-501	-0-	46	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	732	-0-	-1190	-0-	64	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	386	-0-	-3364	-0-	32	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	426	-0-	-1558	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

05	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	247	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	516	1	5347	2	Y	-0-					-0-
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	623	1	6855	2	Y	-0-					-0-
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	726	1	7600	2	Y	-0-					-0-
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	671	1	7338	2	Y	-0-					-0-
*10	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	703	1	7111	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	474	1	4519	2	Y	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	393	1	4074	2	Y	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	346	1	3801	2	Y	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	366	1	3838	2	Y	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	375	1	4100	2	Y	-0-					-0-
*10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	406	1	4112	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	833	1	6591	2	N	-0-					77
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	772	1	5808	2	N	-0-					77
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	719	1	4752	2	N	-0-					77
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	680	1	4030	2	N	-0-					77
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	655	1	4020	2	N	-0-					77
*10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	666	1	3760	2	N	-0-					77

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	10	1	91	2	N	-0-			-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	2	N	-0-			-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	2	N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	361	1	3449	2	Y	-0-			-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	247	1	2556	2	Y	-0-			-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	242	1	2664	2	Y	-0-			-0-
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	132	1	1387	2	Y	-0-			-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	335	1	3665	2	Y	-0-			-0-
*10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	251	1	2535	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	57	1	542	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	50	1	521	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	49	1	537	2	Y	-0-			-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	44	1	486	2	Y	-0-			-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	61	1	614	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3498	-0-	398	648	332	1	3166	2	Y	-0-			-0-
06	4919	X	4271	-0-	-648	-0-	376	1	3895	2	Y	-0-			-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	329	1	3621	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	346	1	3622	2	Y	-0-			-0-
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	508	1	5560	2	Y	-0-			-0-
*10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	424	1	4291	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	76	1	729	2	N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	N	-0-			-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	71	1	783	2	N	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	855	2	N	-0-			-0-
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	69	1	756	2	N	-0-			-0-
10	868	N	750	-0-	-118	-0-	67	1	683	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	86	1	821	2	Y	-0-			-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	80	1	824	2	Y	-0-			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	79	1	870	2	Y	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	99	1	1041	2	Y	-0-			-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	784	2	Y	-0-			-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	90	1	910	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	30	1	285	2	N	-0-			-0-
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	28	1	287	2	N	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	N	-0-			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	2	N	-0-			-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	26	1	279	2	N	-0-			-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-			-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	537	2	N	-0-			-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	45	1	493	2	N	-0-			-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	N	-0-			-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	48	1	527	2	N	-0-			-0-
10	527	N	371	-0-	-156	-0-	33	1	338	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	153	1	1459	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	913	-0-	-827	-0-	80	1	833	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	829	-0-	-814	-0-	69	1	760	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	130	1	1361	2	N	-0-			-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	126	1	1377	2	N	-0-			-0-
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	133	1	1343	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	155	1	1481	2	Y	-0-			-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	115	1	1193	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	94	1	1037	2	Y	-0-			-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	123	1	1284	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	88	1	967	2	Y	-0-			-0-
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	140	1	1420	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	103	1	982	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	92	1	957	2	N	-0-			-0-
07	992	N	799	-0-	-193	-0-	67	1	732	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	927	-0-	-158	-0-	81	1	846	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	75	1	823	2	N	-0-			-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	88	1	895	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4403	-0-	1303	2603	418	1	3985	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	4141	-0-	1141	3744	365	1	3776	2	Y	-0-			-0-
07	7478	X	3734	-0-	-3744	-0-	311	1	3423	2	Y	-0-			-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	315	1	3295	2	Y	-0-			-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	253	1	2772	2	Y	-0-			-0-
10	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	381	1	3851	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

05	7254	X	6787	-0-	-467	-0-	646	1	6141	2	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	682	1	6060	2	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6123	-0-	-1131	-0-	598	1	5525	2	Y	-0-					-0-
08	7223	X	6698	-0-	-525	-0-	663	1	6017	2	Y	16					16
							18	9									
09	6750	X	6541	-0-	-209	-0-	656	1	5885	2	Y	-0-					16
10	6975	X	6666	-0-	-309	-0-	680	1	5986	2	Y	-0-					16

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

05	4154	X	3206	-0-	-948	-0-	360	1	2846	2	Y	-0-					31
06	4020	X	3424	-0-	-596	-0-	402	1	3022	2	Y	-0-					31
07	3813	X	3806	-0-	-7	-0-	500	1	3306	2	Y	-0-					31
08	3534	X	2816	-0-	-718	-0-	407	1	2409	2	Y	-0-					31
09	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	468	1	2871	2	Y	-0-					31
*10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	548	1	3094	2	Y	-0-					31

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

05	T. A.		162	-0-	162	296	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		368	-0-	368	664	32	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		809	-0-	809	1473	67	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		892	-0-	892	2365	78	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		873	-0-	873	3238	73	1	800	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	846	-0-	-2254	984	76	1	770	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1064	-0-	-827	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1091	-0-	-676	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1806	-0-	-654	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1925	-0-	-235	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1656	-0-	-576	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	200	1	1941	3	N	-0-					7
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	194	1	1779	3	N	-0-					7
07	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	217	1	1920	3	N	-0-					7
08	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	200	1	1773	3	N	-0-					7
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	195	1	1844	3	N	-0-					7
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	241	1	1898	3	N	-0-					7

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	581	1	5637	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	584	1	5362	3	N	-0-					-0-
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	632	1	5582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	602	1	5328	3	N	-0-					-0-
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	626	1	5912	3	N	-0-					-0-
*10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	742	1	5838	3	N	28					28
							31	9									

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	38	1	366	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
08	403	N	58	-0-	-345	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	193	1	1520	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	268	1	1739	3	N	-0-					35
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	255	1	1685	3	N	-0-					35
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	254	1	1649	3	N	-0-					35
08	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	253	1	1573	3	N	-0-					35
09	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	270	1	1523	3	N	-0-					35
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	313	1	1644	3	N	-0-					35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	307	1	2972	3	N	1	1	8			18
							1	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	302	1	2770	3	N	-0-					18
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	288	1	2548	3	N	-0-					18
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	298	1	2642	3	N	-0-					18
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	258	1	2439	3	N	-0-					18
*10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	340	1	2675	3	N	-0-					18

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	2040	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2460	N	1595	-0-	-865	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1727	-0-	-660	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	1471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	193	1	1252	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	184	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	169	1	1096	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	173	1	1074	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	165	1	929	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	178	1	936	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	299	1	2902	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	292	1	2682	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	301	1	2658	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	310	1	2744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	291	1	2746	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	336	1	2642	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	98	1	634	3	N	1	1	8			45
							1	9									
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	92	1	611	3	N	-0-					45
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	101	1	658	3	N	-0-					45
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	102	1	637	3	N	-0-					45
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	103	1	580	3	N	-0-					45
10	744	N	589	-0-	-155	-0-	94	1	495	3	N	-0-					45

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2866	-0-	-389	-0-	644	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	582	1	2032	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	923	1	1930	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	424	1	1893	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1873	-0-	-947	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1937	-0-	-915	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4347	-0-	-1946	-0-	4341	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	6090	X	5292	-0-	-798	-0-	5290	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	5642	X	5406	-0-	-236	-0-	5404	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	5642	X	5215	-0-	-427	-0-	5212	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17114	2	3	9	Y	3					3
*10	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			Y	-0-					3

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7367	-0-	-166	-0-	7367	2			Y	-0-					-0-
06	7290	X	6977	-0-	-313	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	7152	-0-	-195	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
08	7378	X	7123	-0-	-255	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
09	7140	X	3215	-0-	-3925	-0-	3213	2	2	9	Y	2					2
10	DLQ G-10		4465	-0-	4465	4465	4465	2			Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4241	-0-	-502	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3836	-0-	-334	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	3					3
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

05	14933	X	7652	-0-	-7281	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7316	-0-	-694	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7102	-0-	-958	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6900	-0-	-757	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6678	-0-	-732	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6879	-0-	-344	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

05	12326	X	6301	-0-	-6025	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6090	-0-	-30	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5877	-0-	-447	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
*10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1038	-0-	-702	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

05	1364	N	696	-0-	-668	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	735	-0-	-585	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	868	N	224	-0-	-644	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	750	N	495	-0-	-255	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1428	-0-	-372	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1573	-0-	-467	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1618	-0-	-583	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6497	X	2999	-0-	-3498	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2211	-0-	-889	1483	2211	2			Y	-0-					3
06	3000	N	1646	-0-	-1354	129	1646	2			Y	-0-					3
07	3100	N	3498	-0-	398	527	3498	2			Y	-0-					3
08	2705	N	2178	-0-	-527	-0-	2178	2			Y	-0-					3
09	3000	N	3176	-0-	176	176	3176	2			Y	-0-					3
10	3503	X	2441	-0-	-1062	-0-	2441	2			Y	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2176	-0-	-924	1250	2176	2			Y	-0-					28
06	3000	N	2131	-0-	-869	381	2131	2			Y	-0-					28
07	2522	N	2141	-0-	-381	-0-	2141	2			Y	-0-					28
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					28
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					28
10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	2			Y	-0-					28

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10495	X	5466	-0-	-5029	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4907	-0-	-133	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4887	-0-	-321	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4317	-0-	-984	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4674	-0-	-456	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4578	-0-	-196	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2001	-0-	-1099	790	2001	2			Y	-0-					5
06	2753	N	1963	-0-	-790	-0-	1963	2			Y	-0-					5
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					5
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					5
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					5
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					5

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9875	X	4071	-0-	-5804	-0-	4071	2			Y	-0-					16
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					16
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-					16
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					16
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					16
10	4867	X	4459	-0-	-408	-0-	4459	2			Y	-0-					16

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	577	-0-	-293	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7442	X	2851	-0-	-4591	-0-	2851	2			Y	-0-					4
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					4
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					4
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					4
09	2700	X	2296	-0-	-404	-0-	2296	2			Y	-0-					4
10	3627	X	2365	-0-	-1262	-0-	2365	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9749	X	5471	-0-	-4278	-0-	5471	2			Y	-0-					4
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					4
07	4495	X	3949	-0-	-546	-0-	3949	2			Y	-0-					4
08	4495	X	3724	-0-	-771	-0-	3724	2			Y	-0-					4
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-					4
*10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1429	N	690	-0-	-739	-0-	690	2			Y	-0-					24
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			Y	-0-					24
07	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					24
08	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	2			Y	-0-					24
09	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					24
10	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			Y	-0-					24

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20186	X	10427	-0-	-9759	-0-	10427	2			Y	-0-					4
06	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			Y	-0-					4
07	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			Y	-0-					4
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			Y	-0-					4
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			Y	-0-					4
*10	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			Y	-0-					4

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4029	X	1919	-0-	-2110	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	1881	-0-	-669	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	1872	-0-	-763	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1746	-0-	-517	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
09	2100	X	1486	-0-	-614	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7592	X	4030	-0-	-3562	-0-	4030	2			Y	-0-					5
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					5
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					5
08	4092	X	1718	-0-	-2374	-0-	1718	2			Y	-0-					5
09	4440	X	3299	-0-	-1141	-0-	3299	2			Y	-0-					5
*10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					5

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4258	X	2359	-0-	-1899	-0-	2359	2			Y	-0-					22
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					22
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					22
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					22
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					22
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					22

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3833	X	1889	-0-	-1944	-0-	1889	2			Y	-0-					4
06	2850	X	1712	-0-	-1138	-0-	1712	2			Y	-0-					4
07	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			Y	-0-					4
08	2945	X	1870	-0-	-1075	-0-	1870	2			Y	-0-					4
09	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	2			Y	-0-					4
10	2666	X	721	-0-	-1945	-0-	721	2			Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400	N	1671	-0-	-729	813	1671	2			Y	-0-					4
06	2596	N	1783	-0-	-813	-0-	1783	2			Y	-0-					4
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					4
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					4
09	1770	N	1624	-0-	-146	-0-	1624	2			Y	-0-					4
10	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9697	X	5062	-0-	-4635	-0-	5062	2			Y	-0-					19
06	5610	X	5313	-0-	-297	-0-	5313	2			Y	-0-					19
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			Y	-0-					19
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			Y	-0-					19
09	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	4755	2			Y	-0-					19
10	5952	X	4953	-0-	-999	-0-	4953	2			Y	-0-					19

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5717	X	3042	-0-	-2675	-0-	3042	2			Y	-0-					3
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					3
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					3
08	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	2			Y	-0-					3
09	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	2526	2			Y	-0-					3
10	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2952	2			Y	-0-					3

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3086	N	1577	-0-	-1509	-0-	1577	2			Y	-0-					3
06	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			Y	-0-					3
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					3
08	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			Y	-0-					3
09	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1404	2			Y	-0-					3
10	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1394	2			Y	-0-					3

FORZA OPERATING, LLC 278837
RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 131102 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9142 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2014 - PLUGGED 01/03/14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	682	-0-	-372	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			Y	-0-					-0-
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			Y	-0-					-0-
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7953	2	1	9	Y	1					1
09	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			Y	-0-					1
*10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			Y	-0-					1

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			Y	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			Y	-0-					-0-
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					-0-
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7165	2	1	9	Y	1					1
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			Y	-0-					1
*10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					1
09	780	N	198	-0-	-582	-0-	198	2			Y	-0-					1
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					1

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	280	1	4584	3	N	-0-					-0-
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	391	1	4724	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	383	1	4918	3	N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	403	1	5094	3	N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	368	1	4145	3	N	-0-					-0-
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	262	1	3333	3	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	432	-0-	-498	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	Y	1					1
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					1
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	10511	-0-	-2044	-0-	541	1	9969	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11130	X	8689	-0-	-2441	-0-	445	1	8244	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10256	-0-	-935	-0-	512	1	9744	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8287	-0-	-2253	-0-	426	1	7861	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	6869	-0-	-3301	-0-	310	1	6559	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9649	-0-	-860	-0-	470	1	9179	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	774	-0-	-869	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
06	930	X	678	-0-	-252	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	Y	1					1
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					1
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					1

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	99	1	1812	2	N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	100	1	1854	2	N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	103	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	105	1	1960	2	N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	77	1	1619	2	N	-0-					-0-
*10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	101	1	1984	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	134	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	129	1	2388	2	N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	125	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	127	1	2343	2	N	-0-					-0-
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	92	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	964	-0-	-834	-0-	47	1	917	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	197	1	2970	2	N	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	171	1	2656	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	2240	-0-	-54	-0-	142	1	2098	2	N	-0-					-0-
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	154	1	2320	2	N	-0-					-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	157	1	2499	2	N	-0-					-0-
*10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	151	1	2523	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5340	-0-	-457	-0-	275	1	5065	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	262	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	270	1	5144	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5259	-0-	-135	-0-	271	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3638	-0-	-1522	-0-	164	1	3474	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	236	1	4619	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	141	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	146	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3409	-0-	309	309	170	1	3239	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3763	-0-	663	972	193	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2906	-0-	-94	878	131	1	2775	2	N	-0-					-0-
*10	4277	X	3399	-0-	-878	-0-	165	1	3234	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	68	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	65	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	65	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	64	1	1184	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	45	1	945	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	58	1	1130	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			Y	-0-					-0-
06	9270	X	8998	-0-	-272	-0-	8998	2			Y	-0-					-0-
07	9579	X	8830	-0-	-749	-0-	8830	2			Y	-0-					-0-
08	9579	X	8508	-0-	-1071	-0-	8508	2			Y	-0-					-0-
09	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
*10	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7541	-0-	-379	-0-	7541	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7378	-0-	-806	-0-	7378	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7301	-0-	-883	-0-	7300	2	1	9	Y	1					1
09	7710	X	6948	-0-	-762	-0-	6948	2			Y	-0-					1
10	7843	X	6878	-0-	-965	-0-	6878	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24211	X	14132	-0-	-10079	-0-	726	1	13406	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	13606	-0-	-164	-0-	699	1	12907	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	14101	-0-	-252	-0-	703	1	13398	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	13233	-0-	-1120	-0-	679	1	12554	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	12105	-0-	-1785	-0-	547	1	11558	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	14060	-0-	-76	-0-	684	1	13376	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	330	1	4973	2	N	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	300	1	4684	2	N	-0-					-0-
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	326	1	4817	2	N	-0-					-0-
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4690	2	N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	291	1	4640	2	N	-0-					-0-
*10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	282	1	4718	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	1333	-0-	-3162	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	2613	-0-	-1737	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	2750	-0-	-1218	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3064	-0-	-532	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
*10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	151 1	1 9	1375	2	N	1	1	8			-0-
06	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	110	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	202	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	176	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	232	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	202	1	1171	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32426	X	24439	-0-	-7987	-0-	1257	1	23182	2	N	-0-					-0-
06	29280	X	26863	-0-	-2417	-0-	1379	1	25484	2	N	-0-					-0-
07	27737	X	27737	-0-	-0-	-0-	1384	1	26353	2	N	-0-					-0-
08	25823	X	19109	-0-	-6714	-0-	980	1	18129	2	N	-0-					-0-
09	24450	X	23793	-0-	-657	-0-	1075	1	22718	2	N	-0-					-0-
*10	32404	X	32404	-0-	-0-	-0-	1577	1	30827	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	41	1	596	2	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	N	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	N	9					9
							10	9									

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11265	-0-	-1445	-0-	579	1	10686	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10728	-0-	-1512	-0-	551	1	10177	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11052	-0-	-1255	-0-	551	1	10501	2	N	-0-					-0-
08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	619	1	11451	2	N	-0-					-0-
09	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	521	1	11015	2	N	-0-					-0-
*10	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	607	1	11863	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	292	-0-	-607	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	194	1	3590	2	N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	182	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	182	1	3487	2	N	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	184	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	132	1	2790	2	N	-0-					-0-
*10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	176	1	3436	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1414	-0-	-756	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
*10	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4015	-0-	-728	-0-	210	1	3805	2	Y	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	222	1	3983	2	Y	-0-					-0-
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	272	1	4870	2	Y	-0-					-0-
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	290	1	4959	2	Y	-0-					-0-
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	262	1	4462	2	Y	2					2
							2	9									
10	5146	X	1502	-0-	-3644	-0-	93	1	1409	2	Y	-0-					2

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10524	-0-	-202	-0-	549	1	9975	2	Y	-0-					-0-
06	10320	X	9380	-0-	-940	-0-	495	1	8885	2	Y	-0-					-0-
07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	572	1	10264	2	Y	-0-					-0-
08	10819	X	10572	-0-	-247	-0-	585	1	9987	2	Y	-0-					-0-
09	10470	X	10416	-0-	-54	-0-	577	1	9837	2	Y	2					2
							2	9									
10	10850	X	10353	-0-	-497	-0-	642	1	9711	2	Y	-0-					2

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5712	-0-	-705	-0-	298	1	5414	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5176	-0-	-674	-0-	273	1	4903	2	Y	-0-					-0-
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	332	1	5966	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5803	-0-	-25	-0-	321	1	5482	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5423	-0-	-217	-0-	300	1	5121	2	Y	2					2
							2	9									
10	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	334	1	5054	2	Y	-0-					2

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2020	-0-	-615	-0-	199	1	1820	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2280	N	1619	-0-	-661	-0-	143	1	1476	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	153	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1516	-0-	-499	-0-	192	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	288	1	1370	2	N	-0-					-0-
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	313	1	1809	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	113	1	2048	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1810	-0-	-350	-0-	95	1	1715	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	116	1	2085	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	113	1	1927	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	84	1	1430	2	Y	2					2
							2	9									
*10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	140	1	2118	2	Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	2					2
							2	9									
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					2

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	99	1	1800	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	83	1	1491	2	Y	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	112	1	2004	2	Y	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	119	1	2039	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1229	-0-	-331	-0-	68	1	1159	2	Y	2					2
							2	9									
*10	1800	N	2136	-0-	336	336	133	1	2003	2	Y	-0-					2

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	119	1	2162	2	Y	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	112	1	2025	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	117	1	2102	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	121	1	2073	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	135	1	2293	2	Y	2					2
							2	9									
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	94	1	1426	2	Y	-0-					2

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	203	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	202	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	198	1	3776	2	N	-0-					-0-
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	200	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	148	1	3116	2	N	-0-					-0-
*10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	201	1	3923	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4013	-0-	-513	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	2301	-0-	-2079	-0-	2299	2	2	9	Y	2					2
*10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					2

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	26	1	498	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	N	-0-					-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	80	1	1206	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	66	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	415	-0-	-1011	-0-	27	1	388	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	62	1	988	2	N	-0-					-0-
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
09	1380	X	107	-0-	-1273	-0-	104	2	3	9	Y	3					3
*10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					3

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3763	-0-	-19	-0-	197	1	3566	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3254	-0-	-406	-0-	172	1	3082	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	182	1	3251	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3061	-0-	-814	-0-	170	1	2891	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	1800	-0-	-1950	-0-	100	1	1698	2	Y	2					2
							2	9									
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	196	1	2969	2	Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	1701	-0-	-1269	-0-	1698	2	3	9	Y	3					3
*10	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					3

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3383	-0-	-787	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3338	-0-	-971	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3093	-0-	-937	-0-	3091	2	2	9	Y	2					2
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					2
10	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	3366	2			Y	-0-					2

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	2326	-0-	-1994	-0-	2323	2	3	9	Y	3					3
*10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					3

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3931	-0-	-502	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	4211	-0-	-109	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
*10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4449	2	1	9	Y	1					1
09	4500	X	3272	-0-	-1228	-0-	3272	2			Y	-0-					1
10	4650	X	3602	-0-	-1048	-0-	3602	2			Y	-0-					1

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5885	-0-	2885	2971	5885	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4261	-0-	1161	4132	4261	2			Y	-0-					-0-
08	7842	X	3710	-0-	-4132	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	2857	-0-	-1266	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5020	2	1	9	Y	1					1
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					1
10	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	4771	2			Y	-0-					1

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

05	496	X	352	-0-	-144	-0-	352	2			Y	-0-					4
06	240	X	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					4
07	248	X	164	-0-	-84	-0-	155	2	9	9	Y	8					12
08	341	X	181	-0-	-160	-0-	181	2			Y	-0-					4
09	330	X	201	-0-	-129	-0-	201	2			Y	-0-					4
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					4

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

05	3038	X	2112	-0-	-926	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3029	-0-	-961	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
*10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

05	10075	X	9957	-0-	-118	-0-	512	1	9443	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	9810	X	9102	-0-	-708	-0-	467	1	8635	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9602	-0-	-535	-0-	479	1	9123	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9477	-0-	-660	-0-	487	1	8989	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9630	X	7329	-0-	-2301	-0-	331	1	6998	2	N	-0-					-0-
*10	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	462	1	9034	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

05	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7200	-0-	-1325	-0-	449	1	6751	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	6328	-0-	-1262	-0-	382	1	5946	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6852	-0-	-278	-0-	434	1	6418	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6676	-0-	-516	-0-	413	1	6263	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6478	-0-	-482	-0-	382	1	6096	2	N	-0-			-0-
*10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	384	1	6416	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-			-0-
07	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-			-0-
08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-			-0-
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-			-0-
*10	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2293	-0-	-218	-0-	120	1	2173	2	Y	-0-			-0-
06	2430	X	2066	-0-	-364	-0-	109	1	1957	2	Y	-0-			-0-
07	2449	X	2293	-0-	-156	-0-	121	1	2172	2	Y	-0-			-0-
08	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	123	1	2106	2	Y	-0-			-0-
09	2310	X	2185	-0-	-125	-0-	121	1	2062	2	Y	2			2
							2	9							
*10	1800	N	2069	-0-	269	269	128	1	1941	2	Y	-0-			2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	485	1	8951	2	N	-0-			-0-
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	453	1	8380	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	8545	-0-	-73	-0-	426	1	8119	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	8008	-0-	-641	-0-	412	1	7596	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	6796	-0-	-1574	-0-	307	1	6489	2	N	-0-			-0-
*10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	105	1	2050	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7480	-0-	-518	-0-	466	1	7014	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7294	-0-	-446	-0-	440	1	6854	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	4996	-0-	-2971	-0-	317	1	4679	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7078	-0-	-703	-0-	439	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6357	-0-	-933	-0-	375	1	5982	2	N	-0-					-0-
*10	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	386	1	6445	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

05	26443	X	22838	-0-	-3605	-0-	1421	1	21417	2	N	-0-					-0-
06	25590	X	21486	-0-	-4104	-0-	1296	1	20190	2	N	-0-					-0-
07	25606	X	21051	-0-	-4555	-0-	1334	1	19717	2	N	-0-					-0-
08	24862	X	22047	-0-	-2815	-0-	1366	1	20681	2	N	-0-					-0-
09	23040	X	20614	-0-	-2426	-0-	1216	1	19398	2	N	-0-					-0-
*10	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	1194	1	19958	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	428	1	6438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6390	X	6120	-0-	-270	-0-	370	1	5750	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	417	1	6172	2	N	-0-					-0-
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	421	1	6366	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5857	-0-	-533	-0-	345	1	5512	2	N	-0-					-0-
*10	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	517	1	8645	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

05	6541	X	5667	-0-	-874	-0-	291	1	5376	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5491	-0-	-839	-0-	282	1	5209	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5898	-0-	-643	-0-	294	1	5604	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5872	-0-	-669	-0-	302	1	5570	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5130	-0-	-900	-0-	232	1	4898	2	N	-0-					-0-
*10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	275	1	5373	2	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4727	-0-	-253	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4944	-0-	-202	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	5043	-0-	-103	-0-	5042	2	1	9	Y	1					1
09	4800	X	3698	-0-	-1102	-0-	3698	2			Y	-0-					1
*10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					1

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	962	-0-	-688	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	858	-0-	-282	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1955	-0-	-959	-0-	167	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1043	-0-	-1777	-0-	96	1	947	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	213	1	1991	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	1751	-0-	-739	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	38	-0-	-2163	-0-	38	2			N	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-					-0-
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4292	-0-	-699	-0-	367	1	3925	2	N	-0-					2
06	4830	X	1721	-0-	-3109	-0-	159	1	1561	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	256	1	2394	2	N	-0-					2
08	4278	X	3559	-0-	-719	-0-	366	1	3193	2	N	-0-					2
*09	4140	X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2			N	-0-	2	7			-0-
10	4278	X	2709	-0-	-1569	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3252	-0-	-902	-0-	731	1	2521	2	N	-0-					20
06	3750	X	3113	-0-	-637	-0-	692	1	2420	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	1111	1	2322	2	N	-0-					20
08	3720	X	2050	-0-	-1670	-0-	375	1	1675	2	N	-0-					20
*09	3360	X	2592	-0-	-768	-0-	2592	2			N	-0-	20	7			-0-
10	3441	X	2552	-0-	-889	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	631	-0-	-547	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1110	-0-	-812	-0-	1110	2			Y	-0-					2
06	1710	X	1069	-0-	-641	-0-	1069	2			Y	-0-					2
07	1333	X	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			Y	-0-					2
08	1209	X	997	-0-	-212	-0-	996	2	1	9	Y	1					3
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					3
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					3

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	290	1	4367	2	N	-0-					-0-
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	213	1	3303	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2331	-0-	-1110	-0-	148	1	2183	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2190	-0-	-1251	-0-	136	1	2054	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	1050	-0-	-2280	-0-	62	1	988	2	N	-0-					-0-
*10	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1129	-0-	-359	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
06	1440	X	787	-0-	-653	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	984	-0-	-442	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	908	-0-	-518	-0-	907	2	1	9	Y	1					1
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					1
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					1

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1011	-0-	-2213	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	642	-0-	-2478	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	518	-0-	-2706	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2985	2	1	9	Y	1					1
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					1
10	372	X	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					1

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1697	-0-	-597	-0-	145	1	1552	2	N	-0-					64
06	2220	X	1232	-0-	-988	-0-	114	1	1117	2	N	1	1	8			64
							1	9									
07	2077	X	2069	-0-	-8	-0-	190	1	1778	2	N	92	1	8			155
							101	9									
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					155
*09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3229	2	220	9	N	200	200	1	155	7	-0-
10	2077	X	1338	-0-	-739	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	1907	-0-	-1393	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	1840	-0-	-1725	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2034	-0-	-539	-0-	174	1	1859	2	N	1	1	8			3
							1	9									
06	2370	X	2028	-0-	-342	-0-	187	1	1841	2	N	-0-					3
07	2821	X	1973	-0-	-848	-0-	191	1	1782	2	N	-0-					3
08	2821	X	220	-0-	-2601	-0-	23	1	197	2	N	-0-					3
*09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-	3	7			-0-
10	2108	X	1309	-0-	-799	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	116	1	1244	2	N	-0-					1
06	2100	N	1049	-0-	-1051	-0-	97	1	952	2	N	-0-					1
07	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	166	1	1553	2	N	-0-					1
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	232	1	2029	2	N	-0-					1
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-	1	7			-0-
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	25					25
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					25
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					25

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4654	-0-	-647	-0-	4654	2			N	-0-					1
06	5130	X	1933	-0-	-3197	-0-	1933	2			N	-0-					1
07	5301	X	4977	-0-	-324	-0-	4977	2			N	-0-					1
08	5301	X	4479	-0-	-822	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3295	-0-	-1835	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2578	-0-	-2072	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	9978	-0-	-1864	-0-	520	1	9458	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8231	-0-	-1699	-0-	434	1	7797	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9283	-0-	-978	-0-	489	1	8794	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	8884	-0-	-1098	-0-	491	1	8393	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7770	-0-	-1890	-0-	430	1	7338	2	N	2					2
							2	9									
10	9393	X	6061	-0-	-3332	-0-	376	1	5685	2	N	-0-					2

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	141	-0-	-386	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1102	2	23	9	N	21					21
10	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					21

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2395	-0-	-457	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3226	-0-	-74	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2334	-0-	-487	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

05	14508	X	13782	-0-	-726	-0-	858	1	12924	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	13134	-0-	-906	-0-	792	1	12342	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	11311	-0-	-2391	-0-	716	1	10595	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	13065	-0-	-730	-0-	809	1	12256	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	12102	-0-	-1248	-0-	714	1	11388	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11386	-0-	-2316	-0-	643	1	10743	2	N	-0-					-0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	468	1	7053	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6053	-0-	-217	-0-	365	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	528	1	7803	2	N	-0-					-0-
08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	541	1	8204	2	N	-0-					-0-
09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	486	1	7757	2	N	-0-					-0-
*10	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	456	1	7615	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

05	496	N	117	-0-	-379	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
06	390	N	29	-0-	-361	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	N	4					4
							4	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	696	-0-	-327	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	592	-0-	-462	-0-	30	1	562	2	N	-0-					-0-
08	868	N	481	-0-	-387	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	766	2	N	-0-					-0-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	349	1	4232	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4328	-0-	-22	-0-	449	1	3879	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4372	-0-	-309	-0-	482	1	3890	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	3889	-0-	-792	-0-	210	1	3679	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3649	-0-	-881	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3600	-0-	-988	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22630	X	20607	-0-	-2023	-0-	903	1	19704	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	19354	-0-	-2396	-0-	942	1	18412	2	N	-0-					-0-
07	21545	X	18956	-0-	-2589	-0-	1001	1	17955	2	N	-0-					-0-
08	20615	X	18981	-0-	-1634	-0-	878	1	18103	2	N	-0-					-0-
09	19950	X	16454	-0-	-3496	-0-	744	1	15710	2	N	-0-					-0-
*10	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	904	1	17670	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	Y	2	25	1			5
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					5
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					5
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					5
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					5
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					5

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3779	-0-	679	679	682	1	3097	2	Y	-0-					17
06	3000	N	4302	-0-	1302	1981	684	1	3618	2	Y	-0-					17
07	3100	N	9342	-0-	6242	8223	852	1	8490	2	Y	-0-					17
08	17197	X	8974	-0-	-8223	-0-	2710	1	6264	2	Y	-0-					18
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5717	2	31	9	Y	28					46
*10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-					46

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	451	1	5469	2	Y	-0-					5
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	535	1	4624	2	Y	-0-					5
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	579	1	4671	2	Y	-0-					5
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	230	1	4027	2	Y	-0-					5
09	3930	X	3860	-0-	-70	-0-	3860	2			Y	-0-					5
10	5177	X	3490	-0-	-1687	-0-	3490	2			Y	-0-					5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6673	-0-	-674	-0-	343	1	6330	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6254	-0-	-796	-0-	321	1	5933	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6677	-0-	-608	-0-	332	1	6345	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6242	-0-	-454	-0-	321	1	5921	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5409	-0-	-1041	-0-	244	1	5165	2	N	-0-					-0-
*10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	299	1	5845	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1575	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	42	1	5234	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	199	1	4289	2	Y	-0-					-0-
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	2	1	4050	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	3813	-0-	-1457	-0-	162	1	3651	2	Y	-0-					1
09	5100	X	4243	-0-	-857	-0-	198	1	3999	2	Y	42					43
							46	9									
10	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	202	1	3676	2	Y	-0-					43

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5826	-0-	-963	-0-	47	1	5779	2	Y	-0-					1
06	6390	X	5642	-0-	-748	-0-	250	1	5392	2	Y	-0-					1
07	6479	X	5661	-0-	-818	-0-	2	1	5659	2	Y	-0-					1
08	6417	X	5800	-0-	-617	-0-	246	1	5554	2	Y	-0-					-0-
09	5970	X	4641	-0-	-1329	-0-	213	1	4289	2	Y	126					126
							139	9									
10	5828	X	2712	-0-	-3116	-0-	142	1	2570	2	Y	-0-					144

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9862	-0-	6762	11853	508	1	9354	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9648	-0-	6648	18501	494	1	9154	2	N	-0-					-0-
07	28214	X	9713	-0-	-18501	-0-	485	1	9228	2	N	-0-					-0-
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	365	1	6757	2	N	-0-					-0-
09	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	323	1	6827	2	N	-0-					-0-
*10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	442	1	8639	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1039	-0-	-387	-0-	79	1	960	2	Y	-0-					8
06	1710	X	1285	-0-	-425	-0-	133	1	1152	2	Y	-0-					8
07	1767	X	1333	-0-	-434	-0-	143	1	1151	2	Y	35					43
							39	9									
08	1767	X	809	-0-	-958	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					42
09	1290	X	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			Y	-0-					42
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					42

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	243	1	3659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	207	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	228	1	3373	2	N	-0-					-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	218	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	212	1	3381	2	N	-0-					-0-
*10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	192	1	3206	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3738	-0-	-1191	-0-	285	1	3453	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3677	-0-	-1003	-0-	381	1	3296	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4125	-0-	-556	-0-	455	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4046	-0-	-635	-0-	218	1	3828	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2824	-0-	-1166	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
*10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	262	1	1190	2	Y	-0-					2
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	199	1	1053	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	103	1	1023	2	Y	-0-					2
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	458	1	1060	2	Y	-0-					1
09	1260	N	834	-0-	-426	-0-	803	2	31	9	Y	28					29
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					29

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	72	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	990	-0-	-300	-0-	103	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	120	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	766	-0-	-195	-0-	41	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	749	-0-	-241	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	5409	2	18	9	Y	16	16	1			4
06	5790	X	5226	-0-	-564	-0-	5226	2			Y	-0-					4
07	5642	X	5183	-0-	-459	-0-	5183	2			Y	-0-					4
08	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	5348	2			Y	-0-					4
09	5340	X	5007	-0-	-333	-0-	5007	2			Y	-0-					4
*10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4757	-0-	-451	-0-	362	1	4395	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4063	-0-	-797	-0-	421	1	3642	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	516	1	4161	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	3064	-0-	-1896	-0-	165	1	2899	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	2991	-0-	-1659	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2645	-0-	-765	-0-	165	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2706	-0-	-594	-0-	164	1	2542	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2407	-0-	-972	-0-	153	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2346	-0-	-816	-0-	145	1	2201	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2170	-0-	-710	-0-	128	1	2042	2	N	-0-					-0-
*10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	126	1	2105	2	N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	178	1	2165	2	Y	-0-					1
06	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	229	1	1978	2	Y	-0-					1
07	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	248	1	2005	2	Y	-0-					1
08	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	104	1	1817	2	Y	-0-					1
09	2220	N	1677	-0-	-543	-0-	1677	2			Y	-0-					1
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					1

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	16100	-0-	-2283	-0-	1226	1	14874	2	Y	-0-					7
06	17070	X	16194	-0-	-876	-0-	1679	1	14515	2	Y	-0-					7
07	17112	X	15703	-0-	-1409	-0-	1731	1	13972	2	Y	-0-					7
08	16089	X	13200	-0-	-2889	-0-	713	1	12487	2	Y	-0-					8
09	16200	X	7692	-0-	-8508	-0-	7692	2			Y	-0-					8
10	16089	X	5069	-0-	-11020	-0-	5069	2			Y	-0-					8

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	14408	-0-	-4099	-0-	742	1	13666	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	14850	-0-	-1320	-0-	762	1	14088	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	14535	-0-	-779	-0-	723	1	13812	2	N	-0-					-0-
08	15314	X	13499	-0-	-1815	-0-	693	1	12806	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	13417	-0-	-1163	-0-	606	1	12811	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	14271	-0-	-1074	-0-	695	1	13576	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	121	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2023	-0-	-587	-0-	107	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	118	1	2105	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	119	1	2031	2	N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	N	3					3
							3	9									
10	2232	N	1818	-0-	-414	-0-	113	1	1705	2	N	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	12265	-0-	-4692	-0-	537	1	11728	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	9019	-0-	-5861	-0-	439	1	8580	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	7624	-0-	-6233	-0-	402	1	7222	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	6072	-0-	-6762	-0-	280	1	5792	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	5058	-0-	-6822	-0-	229	1	4829	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7908	-0-	-1485	-0-	385	1	7523	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	1					1
							1	9									
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					1

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5531	-0-	-359	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5332	-0-	-368	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5431	-0-	-459	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4826	-0-	-1064	-0-	4824	2	2	9	N	2					2
09	5490	X	5215	-0-	-275	-0-	5215	2			N	-0-					2
10	5518	X	4794	-0-	-724	-0-	4794	2			N	-0-					2

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	236	1	4352	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3835	-0-	-185	-0-	197	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	191	1	3619	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	174	1	3224	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3111	-0-	-1119	-0-	141	1	2970	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2077	-0-	-2077	-0-	101	1	1976	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2522	-0-	-795	-0-	20	1	2502	2	Y	-0-					7
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	145	1	3120	2	Y	-0-					7
07	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	1	1	3127	2	Y	-0-					7
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	134	1	3032	2	Y	-0-					7
09	3270	X	1266	-0-	-2004	-0-	58	1	1175	2	Y	30					37
							33	9									
10	3379	X	925	-0-	-2454	-0-	48	1	877	2	Y	-0-					37

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	133	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	194	1	3020	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	158	206	1	3052	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3233	-0-	133	291	201	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	2805	X	2514	-0-	-291	-0-	148	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	1114	-0-	-560	-0-	62	1	1043	2	N	8					8
							9	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2560	-0-	-354	-0-	21	1	2539	2	Y	-0-			8
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	114	1	2447	2	Y	-0-			8
07	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	1	1	2487	2	Y	-0-			8
08	2573	N	1947	-0-	-626	-0-	82	1	1865	2	Y	-0-			3
09	2550	N	1916	-0-	-634	-0-	89	1	1798	2	Y	26			29
							29	9							
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1994	2	Y	-0-			29

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	23	1	2859	2	Y	-0-			3
06	3060	X	2792	-0-	-268	-0-	124	1	2668	2	Y	-0-			3
07	3162	X	2371	-0-	-791	-0-	1	1	2370	2	Y	-0-			3
08	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	110	1	2476	2	Y	-0-			1
09	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	124	1	2490	2	Y	25			26
							28	9							
10	2883	X	1746	-0-	-1137	-0-	91	1	1655	2	Y	-0-			26

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-			5
06	2430	N	1550	-0-	-880	-0-	1550	2			N	-0-			5
07	2294	N	1655	-0-	-639	-0-	1655	2			N	-0-			5
08	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	2			N	-0-			5
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			5
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			5

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36952	X	26038	-0-	-10914	-0-	1668	1	24370	2	Y	-0-			12
06	34290	X	23892	-0-	-10398	-0-	1526	1	22366	2	Y	-0-			12
07	32116	X	23682	-0-	-8434	-0-	1499	1	22183	2	Y	-0-			9
08	31093	X	25791	-0-	-5302	-0-	1972	1	23805	2	Y	13			22
							14	9							
09	28020	X	20211	-0-	-7809	-0-	1665	1	18545	2	Y	1			23
							1	9							
*10	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-	1701	1	27340	2	Y	-0-			23

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

05	DLQ G-10	3068	-0-	3068	6024	310	1	2758	2	N	-0-					-0-
06	9107 X	3083	-0-	-6024	-0-	300	1	2783	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	2875	-0-	-349	-0-	280	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	3224 X	2633	-0-	-591	-0-	200	1	2433	2	N	-0-					-0-
09	3090 X	2610	-0-	-480	-0-	300	1	2310	2	N	-0-					-0-
10	3193 X	3152	-0-	-41	-0-	290	1	2862	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

05	5177 X	4119	-0-	-1058	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	2416	-0-	-1955	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	2459	-0-	-1921	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*10	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

05	7037 X	5540	-0-	-1497	-0-	5540	2			N	-0-					49
06	6810 X	5043	-0-	-1767	-0-	5035	2	8	9	N	7					56
07	6634 X	5392	-0-	-1242	-0-	5392	2			N	-0-					56
08	6169 X	5942	-0-	-227	-0-	5942	2			N	-0-					56
09	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					56
*10	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8186	2	33	9	N	30					86

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC 714351
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	690	N	331	-0-	-359	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1178	-0-	-1240	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1246	-0-	-404	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DARE WELL #: 1 RRCID -> 189545 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9438 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1190	-0-	1190	1190	1190	2			N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					61
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					61
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					61
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					61
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					61
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					61

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	211	2	19	9	N	17					31
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					31
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					31
09	3000	N	6966	-0-	3966	3966	6966	2			N	-0-					31
*10	3100	N	4592	-0-	1492	5458	4592	2			N	-0-					31

BERNSEN WELL #: RRCID -> 214921 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8302 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2009

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: RRCID -> 204792 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) //CONT.// 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) //CONT.// 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	296	169	1			212
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	13					225
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					225
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	200	167	1			258
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	126	1			354
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	176	1			356

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	#	396	-0-	-1960	-0-	396	2			N	-0-	103	1			42
06	2280	#	953	-0-	-1327	-0-	953	2			N	-0-					42
07	2201	#	720	-0-	-1481	-0-	720	2			N	-0-					42
08	2170	#	1242	-0-	-928	-0-	1242	2			N	-0-					42
09	1440	#	1172	-0-	-268	-0-	1172	2			N	-0-					42
*10	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					42

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4574	-0-	-820	-0-	531	1	4043	2	N	-0-					150
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	610	1	4540	2	N	12					162
							13	9									
07	5208	X	4646	-0-	-562	-0-	576	1	4070	2	N	-0-					162
08	5208	X	4498	-0-	-710	-0-	540	1	3958	2	N	-0-	106	1			56
09	5160	X	4722	-0-	-438	-0-	558	1	4163	2	N	1					57
							1	9									
10	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	566	1	4285	2	N	10					67
							11	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	351	1	2740	2	N	-0-					28
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					28
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	373	1	2766	2	N	-0-					28
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	327	1	2594	2	N	-0-					28
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	329	1	2452	2	N	-0-					28
*10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	329	1	2468	2	N	-0-					28

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	350	1	2008	2	N	-0-					32
06	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	330	1	1820	2	N	-0-					32
07	2356	N	1830	-0-	-526	-0-	279	1	1551	2	N	-0-					32
08	2356	N	1710	-0-	-646	-0-	266	1	1444	2	N	-0-					32
09	2160	N	1529	-0-	-631	-0-	249	1	1280	2	N	-0-					32
10	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	265	1	1398	2	N	-0-					32

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	133	1	423	2	N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	129	1	394	2	N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	140	1	412	2	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	144	1	416	2	N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	149	1	438	2	N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	151	1	428	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	227	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	242	1	1794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	223	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	217	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	219	1	1644	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 19 RRCID -> 159502 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6248 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	115	1	872	2	N	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	109	1	808	2	N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	121	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	124	1	907	2	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	110	1	822	2	N	-0-					-0-
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	110	1	832	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	682	-0-	-248	-0-	102	1	580	2	N	-0-					-0-
06	870	N	506	-0-	-364	-0-	96	1	410	2	N	-0-					-0-
07	775	N	623	-0-	-152	-0-	94	1	529	2	N	-0-					-0-
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	79	1	455	2	N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	79	1	517	2	N	-0-					-0-
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	78	1	592	2	N	-0-					70
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	73	1	546	2	N	2					72
							2	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	2	N	-0-					72
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	104	1	763	2	N	-0-					72
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	91	1	681	2	N	-0-					72
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	84	1	636	2	N	-0-					72

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7191	-0-	-404	-0-	835	1	6356	2	N	-0-					89
06	7350	X	6899	-0-	-451	-0-	817	1	6082	2	N	-0-					89
07	7285	X	7014	-0-	-271	-0-	869	1	6145	2	N	-0-					89
08	7285	X	7122	-0-	-163	-0-	855	1	6267	2	N	-0-					89
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	843	1	6289	2	N	1					90
							1	9									
*10	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	849	1	6423	2	N	-0-					90

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	268	1	2039	2	N	190	186	1			96
							209	9									
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	251	1	1867	2	N	175	177	1			94
							193	9									
07	2201	N	1000	-0-	-1201	-0-	105	1	746	2	N	135	2	8			227
							149	9									
08	2201	N	1383	-0-	-818	-0-	158	1	1160	2	N	59	191	1			95
							65	9									
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	237	1	1770	2	N	116	149	1			62
							128	9									
*10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	315	1	2383	2	N	150					212
							165	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	606	1	3474	2	N	-0-					-0-
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	618	1	3407	2	N	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	643	1	3577	2	N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	638	1	3457	2	N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	635	1	3267	2	N	-0-					-0-
*10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	658	1	3465	2	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	154	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	158	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	184	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	175	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	170	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	165	1	1246	2	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	231	1	1761	2	N	-0-					67
06	2100	N	1664	-0-	-436	-0-	197	1	1467	2	N	-0-					67
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	280	1	1979	2	N	-0-					67
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	245	1	1796	2	N	-0-					67
09	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	180	1	1343	2	N	-0-					67
10	2263	N	2062	-0-	-201	-0-	241	1	1821	2	N	-0-					67

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	149	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	142	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	131	1	923	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	135	1	992	2	N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	152	1	1134	2	N	-0-					-0-
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	187	1	1416	2	N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	144	1	1094	2	N	-0-					30
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	139	1	1038	2	N	-0-					30
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	146	1	1035	2	N	-0-					30
08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	146	1	1068	2	N	-0-					30
09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	127	1	951	2	N	-0-					30
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	141	1	1064	2	N	-0-					30

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

*11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	412	1	2641	2	N	-0-					-0-
*12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	420	1	2613	2	N	-0-					-0-
*01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	443	1	2641	2	N	-0-					-0-
*02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	385	1	2273	2	N	-0-					-0-
*03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	416	1	2439	2	N	-0-					-0-
*04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	384	1	2260	2	N	-0-					-0-
*05	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	378	1	2166	2	N	-0-					-0-
*06	2610	X	1990	-0-	-620	-0-	306	1	1684	2	N	-0-					-0-
*07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	478	1	2660	2	N	-0-					-0-
*08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	434	1	2351	2	N	-0-					-0-
*09	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	309	1	1589	2	N	-0-					-0-
*10	2697	X	1022	-0-	-1675	-0-	163	1	859	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	285	1	2169	2	N	-0-					54
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	284	1	2112	2	N	15					69
							17	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	293	1	2075	2	N	9					78
							10	9									
*08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	254	1	1860	2	N	-0-					78
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	269	1	2010	2	N	-0-					78
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	250	1	1889	2	N	-0-					78

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	643	1	2229	2	N	35	134	1			18
							39	9									
06	2940	N	2842	-0-	-98	-0-	631	1	2205	2	N	5					23
							6	9									
07	2914	N	2812	-0-	-102	-0-	623	1	2183	2	N	5					28
							6	9									
08	2914	N	2756	-0-	-158	-0-	622	1	2128	2	N	5					33
							6	9									
09	2850	N	2643	-0-	-207	-0-	591	1	2046	2	N	5					38
							6	9									
10	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	605	1	2059	2	N	5					43
							6	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	765	1	5607	2	N	-0-					47
*12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					47
*01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	744	1	5797	2	N	-0-					47
*02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	669	1	5278	2	N	-0-					47
*03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	803	1	6199	2	N	-0-					47
*04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	777	1	5601	2	N	-0-					47
*05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	805	1	5893	2	N	-0-					47
*06	6360	X	6277	-0-	-83	-0-	773	1	5504	2	N	-0-					47
*07	6572	X	6470	-0-	-102	-0-	804	1	5662	2	N	4	4	8			47
							4	9									
*08	6572	X	6482	-0-	-90	-0-	803	1	5679	2	N	-0-					47
*09	6360	X	6123	-0-	-237	-0-	755	1	5368	2	N	-0-					47
*10	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	803	1	5846	2	N	-0-					47

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	408	1	3298	2	N	3					75
							3	9									
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	411	1	3113	2	N	5					80
							6	9									
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	449	1	2991	2	N	2					82
							2	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	451	1	2940	2	N	5					87
							6	9									
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	421	1	2923	2	N	12					99
							13	9									
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	432	1	3117	2	N	1					100
							1	9									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	411	1	1305	2	N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	422	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	412	1	1215	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	418	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	397	1	1163	2	N	-0-					-0-
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	433	1	1227	2	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	647	1	3708	2	N	-0-					13
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	640	1	3528	2	N	-0-					13
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	646	1	3594	2	N	-0-					13
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	659	1	3570	2	N	-0-					13
09	3900	X	3881	-0-	-19	-0-	632	1	3249	2	N	-0-					13
10	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	663	1	3491	2	N	-0-					13

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	870	N	832	-0-	-38	-0-	92	1	740	2	N	-0-					73
*12	899	N	865	-0-	-34	-0-	96	1	769	2	N	-0-					73
*01	899	N	860	-0-	-39	-0-	95	1	765	2	N	-0-					73
*02	784	N	742	-0-	-42	-0-	84	1	658	2	N	-0-					73
*03	868	N	784	-0-	-84	-0-	90	1	694	2	N	-0-					73
*04	840	N	767	-0-	-73	-0-	87	1	680	2	N	-0-					73
*05	837	N	778	-0-	-59	-0-	90	1	688	2	N	-0-					73
*06	750	N	712	-0-	-38	-0-	84	1	628	2	N	-0-					73
*07	806	N	705	-0-	-101	-0-	87	1	618	2	N	-0-					73
*08	775	N	621	-0-	-154	-0-	75	1	546	2	N	-0-					73
*09	720	N	665	-0-	-55	-0-	79	1	586	2	N	-0-					73
*10	713	N	663	-0-	-50	-0-	77	1	586	2	N	-0-					73

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	343	1	1090	2	N	-0-					33
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	343	1	1047	2	N	-0-					33
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	366	1	1080	2	N	3	3	8			33
							3	9									
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	357	1	1033	2	N	-0-					33
09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	330	1	966	2	N	-0-					33
10	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	347	1	982	2	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	36	1	264	2	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	29	1	232	2	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	27	1	198	2	N	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	27	1	200	2	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

05	713	#	653	-0-	-60	-0-	146	1	507	2	N	-0-					-0-
06	690	#	544	-0-	-146	-0-	121	1	423	2	N	-0-					-0-
07	713	#	690	-0-	-23	-0-	153	1	537	2	N	-0-					-0-
08	729	R	729	-0-	-0-	-0-	165	1	564	2	N	-0-					-0-
09	690	#	686	-0-	-4	-0-	154	1	532	2	N	-0-					-0-
*10	744	R	744	-0-	-0-	-0-	169	1	575	2	N	-0-					-0-

CLARKWOOD, S. (LOWER HERRIN) 18649 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 187976 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12784 PERF.10586 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2013

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (WATSON) 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206570 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980

05 SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06 SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07 SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08 SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09 SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10 SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CLARKWOOD, SOUTH (9400) 18649 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 146385 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 9556 - 9560

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	119	1	229	2	N	8											298
							9	9															
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	101	1	157	2	N	11											309
							12	9															
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	152	1	214	2	N	25	192	1	42	7							100
							28	9															
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	134	1	177	2	N	20	100	1									20
							22	9															
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	13	1	16	2	N	10											30
							11	9															
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	104	1	131	2	N	12											42
							13	9															

COASTAL (LOWER RINCON) //CONT.// 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	105	193	1			293
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	362	1	566	2	N	11					304
							12	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	472	1	663	2	N	76	157	1	155	7	68
							84	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	385	1	508	2	N	33					101
							36	9									
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	451	1	587	2	N	47					148
							52	9									
*10	930	N	393	-0-	-537	-0-	83	1	104	2	N	187					335
							206	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	65					65
							72	9									
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	86					151
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	58	177	1			32
							64	9									
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	5	1	7	2	N	-0-					32
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					32
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

05	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	491	1	946	2	N	252	366	1			418
							277	9									
06	1710	#	1084	-0-	-626	-0-	333	1	520	2	N	210	364	1			264
							231	9									
07	1767	#	1040	-0-	-727	-0-	337	1	473	2	N	209	87	1	211	7	175
							230	9									
08	1767	#	866	-0-	-901	-0-	220	1	290	2	N	324	371	1			128
							356	9									
09	1710	#	462	-0-	-1248	-0-	94	1	122	2	N	224					352
							246	9									
*10	1705	#	1526	-0-	-179	-0-	588	1	740	2	N	180	181	1			351
							198	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	#	2646	-0-	-454	-0-	904	1	1741	2	N	1					108
							1	9									
06	2790	#	2625	-0-	-165	-0-	1024	1	1601	2	N	-0-					108
07	2852	#	2638	-0-	-214	-0-	1079	1	1516	2	N	39	97	1			50
							43	9									
08	2635	#	2525	-0-	-110	-0-	1061	1	1401	2	N	57					107
							63	9									
09	2640	#	2293	-0-	-347	-0-	976	1	1267	2	N	45					152
							50	9									
*10	2728	#	2077	-0-	-651	-0-	910	1	1145	2	N	20					172
							22	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	70	1	135	2	N	-0-					18
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	88	1	138	2	N	-0-					18
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	73	1	102	2	N	40	32	1			26
							44	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	96	1	126	2	N	-0-					26
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	72	1	95	2	N	-0-					26
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					26

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	161	1	2634	2	Y	-0-					147
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	173	1	2412	2	Y	16	16	8			147
							18	9									
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	172	1	2368	2	Y	-0-					147
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	384	1	2381	2	Y	-0-					147
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	395	1	2376	2	Y	-0-					147
*10	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	410	1	2328	2	Y	-0-					147

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	137	1	2242	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	2005	-0-	-35	-0-	134	1	1871	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2264	-0-	-867	-0-	153	1	2111	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1528	-0-	-1603	-0-	212	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1433	-0-	-1597	-0-	204	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*10	1736	X	1350	-0-	-386	-0-	202	1	1148	2	Y	-0-					-0-

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 12400) 19469 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
SOUTH BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 107942 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12470 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4837		4837	-0-	-0-	-0-	279	1	4558	2	Y	-0-					-0-
06	3923	R	3923	-0-	-0-	-0-	263	1	3660	2	Y	-0-					-0-
07	3603	R	3603	-0-	-0-	-0-	244	1	3359	2	Y	-0-					-0-
08	4805		4495	-0-	-310	-0-	624	1	3871	2	Y	-0-					-0-
09	4650		4154	-0-	-496	-0-	592	1	3562	2	Y	-0-					-0-
*10	4255		4255	-0-	-0-	-0-	637	1	3618	2	Y	-0-					-0-

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 259 WELL #: 1 RRCID -> 149131 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1292 - 1296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 47 WELL #: 1 RRCID -> 149276 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1173 - 1183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	2	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	155	1	532	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - P&A 07/10/14

COLMENA (FRIO 1200) //CONT.// 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	397	1	1975	2	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	46	1	258	2	N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	45	-0-	-255	-0-	8	1	37	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLMENA CREEK (FRIO) 19737 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 273 WELL #: 1 RRCID -> 150717 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 453 - 456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1146	-0-	-1830	-0-	490	1	656	2	Y	-0-					21
06	2670	X	467	-0-	-2203	-0-	246	1	221	2	Y	-0-					21
07	1457	X	101	-0-	-1356	-0-	44	1	57	2	Y	-0-					21
08	1147	X	128	-0-	-1019	-0-	20	1	108	2	Y	-0-					21
09	1110	X	301	-0-	-809	-0-	108	1	193	2	Y	-0-					21
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	168	1	561	2	Y	-0-					21

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	STATE ROBERTO VELA G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 256729	COMPL. DATE 02/03/2010				TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9623 - 10140				
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	479	1	2731	2	N	-0-					13
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	503	1	2984	2	N	-0-					13
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	341	1	2375	2	N	-0-					13
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	18	1	4836	2	N	-0-					13
09	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					13
*10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					13
	VELA, BOBBY				WELL #: 1	RRCID -> 256730	COMPL. DATE 04/30/2009				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9486 - 9877				
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	699	1	3986	2	N	-0-					12
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	636	1	3767	2	N	-0-					12
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	560	1	3893	2	N	-0-					12
08	3844	X	2026	-0-	-1818	-0-	8	1	2018	2	N	-0-					12
09	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2			N	-0-					12
10	4681	X	3592	-0-	-1089	-0-	3592	2			N	-0-					12

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

05	3046	R	3046	-0-	-0-	-0-	505	1	2422	3	N	108					238
							119	9									
06	2670	#	989	-0-	-1681	-0-	212	1	714	3	N	57	187	1			108
							63	9									
07	3024	R	3024	-0-	-0-	-0-	494	1	2351	3	N	163	179	1			92
							179	9									
08	3038	#	2975	-0-	-63	-0-	495	1	2345	3	N	123					215
							135	9									
09	2940	#	2754	-0-	-186	-0-	511	1	2108	3	N	123	189	1	1	8	148
							135	9									
*10	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	528	1	2609	3	N	199	186	1	1	8	160
							219	9									

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	133	-0-	-407	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					101
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2					103
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	2	7	9	N	6					109
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	840	2	12	9	N	11					120
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					121
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1					122

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 2 RRCID -> 195162 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7940 - 7948

05	651	N	46	-0-	-605	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	47	-0-	-1273	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	179	-0-	-503	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	129	-0-	-553	-0-	16	1	49	2	Y	58	14	1			44
							64	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					44
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					44

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

05	1581	N	137	-0-	-1444	-0-	12	1	125	2	N	-0-					87
06	2250	X	140	-0-	-2110	-0-	12	1	128	2	N	-0-					87
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					87
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	27					114
09	1950	X	49	-0-	-1901	-0-	49	2			N	-0-					114
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					114

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3348

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	Y	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	57	1	352	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	95	1	1395	2	Y	77	77	1			12
							85	9									
06	1800	N	1467	-0-	-333	-0-	91	1	1329	2	Y	43	48	1			7
							47	9									
07	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	112	1	1365	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
08	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	124	1	1354	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	164	1	1197	2	Y	87	78	1			14
							96	9									
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	147	1	905	2	Y	88	88	1			14
							97	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2778	N	2665	-0-	-113	-0-	168	1	2480	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	156	1	2284	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	187	1	2276	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	209	1	2286	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
09	2400	X	1940	-0-	-460	-0-	231	1	1694	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	261	1	1609	2	Y	18	17	1			4
							20	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

05	15500	X	12853	-0-	-2647	-0-	816	1	12037	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	15000	X	10448	-0-	-4552	-0-	670	1	9778	2	Y	-0-					-0-
07	15500	X	8014	-0-	-7486	-0-	608	1	7406	2	Y	-0-					-0-
08	15500	X	5332	-0-	-10168	-0-	446	1	4886	2	Y	-0-					-0-
09	12900	X	2974	-0-	-9926	-0-	358	1	2616	2	Y	-0-					-0-
*10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	391	1	2410	2	Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

05	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	2	N	16	14	1			9
							18	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	74	1	1479	2	N	8	11	1			6
							9	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	1741	2	N	9	8	1			7
							10	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	N	11	9	1			9
							12	9									
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	89	1	1881	2	N	13	13	1			9
							14	9									
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	2	N	-0-	9	1			-0-

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

05	4991	X	4390	-0-	-601	-0-	180	1	4171	2	N	35	31	1			19
							39	9									
06	4590	X	3781	-0-	-809	-0-	179	1	3579	2	N	21	25	1			15
							23	9									
07	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	187	1	3555	2	N	19	19	1			15
							21	9									
08	4619	X	4027	-0-	-592	-0-	175	1	3829	2	N	21	19	1			17
							23	9									
09	4470	X	3945	-0-	-525	-0-	177	1	3739	2	N	26	25	1			18
							29	9									
10	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	172	1	3825	2	N	-0-	18	1			-0-

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

05	527	X	492	-0-	-35	-0-	20	1	469	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	510	X	326	-0-	-184	-0-	15	1	309	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	527	X	396	-0-	-131	-0-	20	1	373	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	480	X	382	-0-	-98	-0-	17	1	362	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	496	X	419	-0-	-77	-0-	18	1	401	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	2	N	13	11	1			7
							14	9									
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	2	N	7	9	1			5
							8	9									
07	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	67	1	1268	2	N	7	7	1			5
							8	9									
08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	61	1	1334	2	N	8	7	1			6
							9	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	N	9	9	1			6
							10	9									
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	60	1	1347	2	N	-0-	6	1			-0-

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A CONS. G-L) 20452 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HOUSTON ENDOWMENT INC. WELL #: 1 RRCID -> 270821 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8203 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13848 08/26/2013

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	649	-0-	649	1874	27	1	605	3	Y	15	12	1			4
							17	9									
06		T. A.	164	-0-	164	2038	9	1	135	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2038					Y	13	12	1			6
08	2410	N	372	-0-	-2038	-0-	16	1	352	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	6	6	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			5

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	297	-0-	-416	-0-	12	1	274	3	Y	10	8	1			30
							11	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	55	1	871	3	Y	1083	1037	1			76
							1191	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	39	1	593	3	Y	806	762	1			120
							887	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	550	604	1			66
							605	9									
09	1260	N	963	-0-	-297	-0-	15	1	355	3	Y	539	545	1			60
							593	9									
10	1302	N	428	-0-	-874	-0-	6	1	152	3	Y	245	247	1			58
							270	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	8866	X	6333	-0-	-2533	-0-	265 1 180 9		5888	3	Y	164	163	1		87
	06	8580	X	5831	-0-	-2749	-0-	336 1 176 9		5319	3	Y	160	113	1		134
	07	8866	X	5673	-0-	-3193	-0-	342 1 158 9		5173	3	Y	144	125	1		153
	08	6634	X	4874	-0-	-1760	-0-	206 1 166 9		4502	3	Y	151	200	1		104
	09	6360	X	4480	-0-	-1880	-0-	175 1 154 9		4151	3	Y	140	169	1		75
	10	6324	X	4274	-0-	-2050	-0-	167 1 186 9		3921	3	Y	169	129	1		115

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	55 1 67 9		1229	3	Y	61	48	1		26
	06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	71 1 45 9		1124	3	Y	41	39	1		28
	07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	73 1 51 9		1109	3	Y	46	43	1		31
	08	992	N	884	-0-	-108	-0-	38 1 21 9		825	3	Y	19	21	1		29
	09	960	N	798	-0-	-162	-0-	31 1 34 9		733	3	Y	31	32	1		28
*10		1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66 1 55 9		1538	3	Y	50	51	1		28

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	968	-0-	-86	-0-	42	1	895	3	Y	28	22	1			22
							31	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	125	1	1976	3	Y	28	27	1			23
							31	9									
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	138	1	2069	3	Y	21	20	1			24
							23	9									
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	77	1	1724	3	Y	14	15	1			23
							15	9									
09	2130	N	1364	-0-	-766	-0-	54	1	1281	3	Y	26	26	1			23
							29	9									
10	2232	N	500	-0-	-1732	-0-	21	1	445	3	Y	31	32	1			22
							34	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	#	15612	-0-	-3608	-0-	660	1	14668	3	Y	258	310	1			56
							284	9									
06	16410	#	3630	-0-	-12780	-0-	215	1	3401	3	Y	13	41	1			28
							14	9									
07	15903	#	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-					28
08	15624	#	11300	-0-	-4324	-0-	487	1	10663	3	Y	136	125	1			39
							150	9									
09	15120	#	14323	-0-	-797	-0-	571	1	13512	3	Y	218	190	1			67
							240	9									
10	15624	#	13519	-0-	-2105	-0-	541	1	12693	3	Y	259	272	1			54
							285	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	15280	-0-	-1398	-0-	638	1	14188	3	Y	413	524	1			96
							454	9									
06	16140	X	13535	-0-	-2605	-0-	779	1	12324	3	Y	393	288	1			201
							432	9									
07	16120	X	13165	-0-	-2955	-0-	798	1	12066	3	Y	274	318	1			157
							301	9									
08	15283	X	15219	-0-	-64	-0-	645	1	14137	3	Y	397	423	1			131
							437	9									
09	14790	X	14197	-0-	-593	-0-	557	1	13178	3	Y	420	408	1			143
							462	9									
*10	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	691	1	16206	3	Y	388	407	1			124
							427	9									

STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 245832 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9909 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	104	1	2321	3	Y	43	72	1			13
							47	9									
06	2910	N	2295	-0-	-615	-0-	133	1	2101	3	Y	55	40	1			28
							61	9									
07	3100	N	5696	-0-	2596	2596	331	1	5000	3	Y	332	241	1			119
							365	9									
08	3100	N	8122	-0-	5022	7618	328	1	7176	3	Y	562	520	1			161
							618	9									
09	3000	N	12561	-0-	9561	17179	477	1	11300	3	Y	713	647	1			227
							784	9									
*10	29421	X	12242	-0-	-17179	-0-	469	1	11004	3	Y	699	734	1			192
							769	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	669	N	-0-	-0-	-669	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	31	31	1			-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	2	1	96	2	Y	32	32	1			-0-
							3	4	35	9							
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	10	10	1			-0-
							1	4	11	9							
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/ TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	66	66	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	67	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		251	-0-	251	251	1	1	129	2	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
10	T. A.		385	-0-	385	636	5	1	295	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	35	185	1			160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					257
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	187	1			122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					225
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	1	8			279

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	96	1	130	2	N	-0-					198
06	5010	#	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					198
*07	5177	#	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					198
*08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					198
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	167	1			48
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	6249	-0-	-6151	-0-	600	1	5547	3	Y	93	116	1			50
							102	9									
06	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	955	1	10809	3	Y	158	110	1			98
							174	9									
07	12183	X	12161	-0-	-22	-0-	1240	1	10752	3	Y	154	47	1			205
							169	9									
08	12183	X	11928	-0-	-255	-0-	1244	1	10395	3	Y	263	342	1			126
							289	9									
*09	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	1199	1	10574	3	Y	187	148	1			165
							206	9									
*10	12338	X	11927	-0-	-411	-0-	1239	1	10420	2	Y	244	306	1	1	8	102
							268	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

05	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	228	1	2104	3	Y	136	169	1			73
							150	9									
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	185	1	2091	3	Y	221	157	1			137
							243	9									
07	2542	X	2344	-0-	-198	-0-	217	1	1881	3	Y	224	66	1			295
							246	9									
08	2480	X	2381	-0-	-99	-0-	209	1	1748	3	Y	385	495	1			185
							424	9									
09	2520	X	2233	-0-	-287	-0-	197	1	1735	3	Y	274	217	1			242
							301	9									
10	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	218	1	1835	3	Y	354	447	1			149
							389	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

05	9889	X	6847	-0-	-3042	-0-	629	1	5819	3	Y	363	458	1			196
							399	9									
06	9300	X	3567	-0-	-5733	-0-	270	1	3053	3	Y	222	280	1			138
							244	9									
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-	67	1			71
08	9455	X	35	-0-	-9420	-0-	4	1	31	3	Y	-0-	71	1			-0-
09	7380	X	146	-0-	-7234	-0-	14	1	125	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					297
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	235	1	4147	2	N	252	368	1			181
							277	9									
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	485	1	2465	2	N	140	1	8			320
							154	9									
*08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	485	1	2072	2	N	149	369	1			100
							164	9									
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	470	1	2193	2	N	61					161
							67	9									
*10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	485	1	1881	2	N	87					248
							96	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	N	16					130
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1525	2	132	9	N	120	183	1			67
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1389	2	191	9	N	174	189	1			52
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1479	2	79	9	N	72					124
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1420	2	76	9	N	69	161	1			32
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1377	2	44	9	N	40					72

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31		-0-	-0-	-31	52912					Y	908	908	1			-0-
06	23970		-0-	-0-	-23970	28942					Y	912	912	1			-0-
07	24769		-0-	-0-	-24769	4173					Y	-0-					-0-
08	24769		-0-	-0-	-24769	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2171 N	1940	-0-	-231	-0-	148 1 29 9		1763	2	Y	26	185	1			177
06	3128 R	3128	-0-	-0-	-0-	347 1 17 9		2764	2	Y	15					192
07	3224 #	3163	-0-	-61	-0-	347 1 42 9		2774	2	Y	38	182	1			48
08	3224 #	2505	-0-	-719	-0-	314 1 46 9		2145	2	Y	42					90
09	3120 #	2415	-0-	-705	-0-	314 1 33 9		2068	2	Y	30					120
10	3224 #	2618	-0-	-606	-0-	280 1 39 9		2299	2	Y	35					155

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

05	310 N	210	-0-	-100	B	-0-	8	1	202	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	206	-0-	206	B	206	3	1	203	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	184	-0-	184	B	390	5	1	179	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	212	-0-	212	B	602	2	1	191	2	Y	16	16	1	-0-
							1	4	18	9					
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			602											
09	943 N	341	-0-	-602	B	-0-	5	1	336	2	Y	-0-			-0-
*10	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	5	1	324	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

05	105555	36979	-0-	-68576	B	-44108	1132	1	35291	2	Y	448	448	1	-0-
							63	4	493	9					
06	DLQ G-10	30571	-0-	30571	B	-13537	391	1	29634	2	Y	450	450	1	-0-
							51	4	495	9					
07	0	24961	-0-	24961	B	11424	606	1	24098	2	Y	193	193	1	-0-
							45	4	212	9					
08	0	22530	-0-	22530	B	33954	213	1	21736	2	Y	483	483	1	-0-
							50	4	531	9					
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			33954											
09	0	60553	-0-	60553	B	94507	891	1	58710	2	Y	803	803	1	-0-
							69	4	883	9					
10	22630	61725	-0-	39095	B	133602	966	1	59884	2	Y	742	742	1	-0-
							59	4	816	9					

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12298		12298	-0-	-0-	-0-	638 633	1 9	11027	3	Y	575	731	1			318
06	11400	#	11384	-0-	-16	-0-	667 586	1 9	10131	3	Y	533	543	1			308
07	11780	#	11492	-0-	-288	-0-	712 572	1 9	10208	3	Y	520	707	1			121
08	12307	#	11894	-0-	-413	-0-	738 614	1 9	10542	3	Y	558	354	1			325
09	11910	#	10979	-0-	-931	-0-	759 587	1 9	9633	3	Y	534	357	1			502
10	12307	#	11356	-0-	-951	-0-	728 598	1 9	10030	3	Y	544	708	1			338

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		6554	-0-	-1196	3732	6554	2			N	-0-					-0-
06	7500		5864	-0-	-1636	2096	5864	2			N	-0-					-0-
07	7750		6317	-0-	-1433	663	6317	2			N	-0-					-0-
08	6944	#	5947	-0-	-997	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6330	#	4582	-0-	-1748	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
10	6541	#	5623	-0-	-918	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7647	R	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
06	7410	#	7262	-0-	-148	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
07	7750		7801	-0-	51	51	7801	2			N	-0-					-0-
08	7657	#	6786	-0-	-871	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
09	7410	#	3736	-0-	-3674	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
10	7750		4521	-0-	-3229	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154298 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1568 - 1572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - PLUGGED 05/02/14

FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	690	N	291	-0-	-399	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	744	1	1840	2	N	38					224
							42	9									
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	749	1	1702	2	N	40	190	1			74
							44	9									
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	739	1	1776	2	N	41					115
							45	9									
08	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	751	1	1711	2	N	35					150
							39	9									
09	3000	N	3640	-0-	640	640	718	1	2858	2	N	58					208
							64	9									
*10	3100	N	3215	-0-	115	755	744	1	2413	2	N	53					261
							58	9									

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	139	1	17936	2	Y	213	297	1			47
							234	9									
06	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	133	1	17258	2	Y	186	100	1			133
							205	9									
07	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	128	1	17049	2	Y	205	290	1			48
							226	9									
08	18600	X	17650	-0-	-950	-0-	113	1	17272	2	Y	241	194	1			95
							265	9									
09	18000	X	15262	-0-	-2738	-0-	95	1	14903	2	Y	240	291	1			44
							264	9									
10	18321	X	15893	-0-	-2428	-0-	108	1	15537	2	Y	225	201	1			68
							248	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20460	X	20042	-0-	-418	-0-	152	1	19675	2	Y	195	274	1			43
							215	9									
06	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	154	1	20087	2	Y	172	92	1			123
							189	9									
07	22700	X	22700	-0-	-0-	-0-	167	1	22325	2	Y	189	268	1			44
							208	9									
08	32582	X	32582	-0-	-0-	-0-	210	1	32127	2	Y	223	179	1			88
							245	9									
09	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	226	1	35484	2	Y	222	269	1			41
							244	9									
*10	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	202	1	29193	2	Y	208	186	1			63
							229	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	117	1	1646	3	N	49					92
							54	9									
06	990	X	849	-0-	-141	-0-	66	1	769	3	N	13					105
							14	9									
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	96	1	1211	3	N	50	7	8			148
							55	9									
08	1829	X	580	-0-	-1249	-0-	46	1	521	3	N	12	3	8			157
							13	9									
09	1770	X	442	-0-	-1328	-0-	37	1	394	3	N	10					167
							11	9									
*10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	133	1	1890	3	N	49	4	8			212
							54	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

05	1023	X	205	-0-	-818	-0-	13	1	186	3	N	5					50
							6	9									
06	660	X	201	-0-	-459	-0-	16	1	182	3	N	3					53
							3	9									
07	682	X	209	-0-	-473	-0-	15	1	190	3	N	4					57
							4	9									
08	496	X	223	-0-	-273	-0-	18	1	204	3	N	1					58
							1	9									
09	210	X	201	-0-	-9	-0-	17	1	182	3	N	2					60
							2	9									
10	217	X	209	-0-	-8	-0-	13	1	193	3	N	3					63
							3	9									

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	280	1	3955	3	Y	62					176
							68	9									
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	357	1	4184	3	Y	62	178	1	6	8	54
							68	9									
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	331	1	4175	3	Y	138	3	8			189
							152	9									
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	351	1	3979	3	Y	49	119	1			119
							54	9									
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	329	1	3484	3	Y	80	132	1			67
							88	9									
10	4774	X	3696	-0-	-1078	-0-	237	1	3365	3	Y	85					152
							94	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1898	X	1898	-0-		-0-	-0-		124	1	1743	3	Y	28					39
									31	9									
06	1710	X	1494	-0-		-216	-0-		115	1	1353	3	Y	24					63
									26	9									
07	1891	X	1848	-0-		-43	-0-		131	1	1659	3	Y	53					116
									58	9									
08	1891	X	1828	-0-		-63	-0-		146	1	1659	3	Y	21	46	1			91
									23	9									
09	1830	X	1591	-0-		-239	-0-		134	1	1424	3	Y	30	49	1	1	8	71
									33	9									
10	1860	N	1836	-0-		-24	-0-		118	1	1672	3	Y	42					113
									46	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	731	-0-		-447	-0-		47	1	663	3	N	19					172
									21	9									
06	1140	X	669	-0-		-471	-0-		51	1	598	3	N	18					190
									20	9									
07	930	X	720	-0-		-210	-0-		51	1	641	3	N	25					215
									28	9									
08	806	X	617	-0-		-189	-0-		49	1	557	3	N	10	168	1			57
									11	9									
09	780	X	592	-0-		-188	-0-		50	1	533	3	N	8					65
									9	9									
10	744	X	620	-0-		-124	-0-		38	1	539	3	N	39	2	8			102
									43	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	841	-0-		-120	-0-		57	1	772	2	N	11					195
									12	9									
06	930	X	256	-0-		-674	-0-		20	1	228	2	N	7	3	8			199
									8	9									
07	806	X	382	-0-		-424	-0-		27	1	349	2	N	5	178	1	3	8	23
									6	9									
08	837	X	425	-0-		-412	-0-		34	1	391	2	N	-0-					23
09	810	X	337	-0-		-473	-0-		27	1	306	2	N	4					27
									4	9									
10	837	X	316	-0-		-521	-0-		23	1	289	2	N	4	1	8			30
									4	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	57	-0-		-160	-0-		3	1	54	2	N	-0-					120
06	480	X	325	-0-		-155	-0-		25	1	289	2	N	10					130
									11	9									
07	496	X	43	-0-		-453	-0-		3	1	40	2	N	-0-					130
08	496	X	387	-0-		-109	-0-		31	1	352	2	N	4					134
									4	9									
09	330	X	88	-0-		-242	-0-		8	1	80	2	N	-0-					134
10	341	X	-0-	-0-		-341	-0-						N	-0-					134

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	396	-0-		-937	-0-	27	1	361	2	N	7	3	8			47
								8	9									
06	1290	X	517	-0-		-773	-0-	41	1	473	2	N	3					50
								3	9									
07	1333	X	507	-0-		-826	-0-	36	1	462	2	N	8	3	8			55
								9	9									
08	1178	X	397	-0-		-781	-0-	31	1	363	2	N	3					58
								3	9									
09	510	X	181	-0-		-329	-0-	15	1	166	2	N	-0-					58
*10	2040	X	2040	-0-		-0-	-0-	151	1	1857	2	N	29	2	8			85
								32	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	4062	-0-		-2851	-0-	274	1	3712	2	N	69	6	8			175
								76	9									
06	5070	X	4116	-0-		-954	-0-	317	1	3718	2	N	74	180	1	6	8	63
								81	9									
07	4805	X	3360	-0-		-1445	-0-	240	1	3055	2	N	59					122
								65	9									
08	4402	X	4268	-0-		-134	-0-	334	1	3853	2	N	74	2	8			194
								81	9									
09	4260	X	3940	-0-		-320	-0-	318	1	3565	2	N	52	185	1	1	8	60
								57	9									
10	4247	X	4061	-0-		-186	-0-	296	1	3678	2	N	79					139
								87	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	656	X	656	-0-		-0-	-0-	44	1	599	2	N	12					172
								13	9									
06	660	X	242	-0-		-418	-0-	18	1	218	2	N	5					177
								6	9									
07	682	X	347	-0-		-335	-0-	25	1	320	2	N	2					179
								2	9									
08	682	X	424	-0-		-258	-0-	34	1	384	2	N	5					184
								6	9									
09	630	X	375	-0-		-255	-0-	30	1	338	2	N	6					190
								7	9									
10	651	X	292	-0-		-359	-0-	21	1	265	2	N	5	173	1			22
								6	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2721	-0-		-162	-0-	180	1	2442	2	N	90	188	1	6	8	50
								99	9									
06	2880	X	2566	-0-		-314	-0-	195	1	2295	2	N	69					119
								76	9									
07	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-	226	1	2867	2	N	65					184
								72	9									
08	2976	X	2576	-0-		-400	-0-	200	1	2300	2	N	69	184	1	2	8	67
								76	9									
09	2790	X	2628	-0-		-162	-0-	210	1	2355	2	N	57					124
								63	9									
10	3162	X	2927	-0-		-235	-0-	212	1	2615	2	N	91	1	8			214
								100	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
NUMERO SEIS WELL #: 3 RRCID -> 191888 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9494 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

05	2046	X	108	-0-	-1938	-0-	9	1	99	2	N	-0-					42
06	1980	X	234	-0-	-1746	-0-	18	1	216	2	N	-0-					42
07	1860	X	244	-0-	-1616	-0-	18	1	225	2	N	1					43
							1	9									
08	1860	X	228	-0-	-1632	-0-	18	1	210	2	N	-0-					43
09	840	X	240	-0-	-600	-0-	20	1	220	2	N	-0-					43
*10	282	X	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-					43

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

05	2852	X	2182	-0-	-670	-0-	147	1	2007	2	N	25	3	8			182
							28	9									
06	2760	X	650	-0-	-2110	-0-	50	1	591	2	N	8					190
							9	9									
07	2852	X	61	-0-	-2791	-0-	4	1	55	2	N	2					192
							2	9									
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					192
09	2280	X	719	-0-	-1561	-0-	57	1	643	2	N	17	184	1			25
							19	9									
*10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	199	1	2457	2	N	30					55
							33	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

05	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	182	1	2479	2	N	44	3	8			94
							48	9									
06	2790	X	1454	-0-	-1336	-0-	113	1	1315	2	N	24	3	8			115
							26	9									
07	2449	X	2312	-0-	-137	-0-	164	1	2090	2	N	53	8	8			160
							58	9									
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	219	1	2534	2	N	39	2	8			197
							43	9									
09	2610	X	1968	-0-	-642	-0-	159	1	1778	2	N	28	186	1	1	8	38
							31	9									
10	2697	X	1451	-0-	-1246	-0-	107	1	1322	2	N	20					58
							22	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	N	23	6	8			62
							25	9									
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	22	1	265	2	N	12	6	8			68
							13	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	558	2	N	31	7	8			92
							34	9									
08	372	N	228	-0-	-144	-0-	18	1	209	2	N	1					93
							1	9									
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	23	1	261	2	N	8	1	8			100
							9	9									
10	651	N	335	-0-	-316	-0-	24	1	301	2	N	9	1	8			108
							10	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	209	1	212	2	Y	90	116	1			21
							99	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	290	1	217	2	Y	8					29
							9	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	257	1	275	2	Y	7					36
							8	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	257	1	283	2	Y	6					42
							7	9									
09	510	N	390	-0-	-120	-0-	214	1	176	2	Y	-0-					42
10	DLQ G-10		855	-0-	855	855	221	1	609	2	Y	23					65
							25	9									

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

05	682	N	542	-0-	-140	-0-	454	1	85	2	Y	3					4
							3	9									
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	449	1	91	2	Y	-0-					4
07	682	N	264	-0-	-418	-0-	77	1	185	2	Y	2					6
							2	9									
08	527	N	268	-0-	-259	-0-	77	1	190	2	Y	1					7
							1	9									
09	540	N	98	-0-	-442	-0-	71	1	27	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		81	-0-	81	81	74	1	7	9	Y	6					13

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

05	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	1778	1	334	2	Y	2					59
							2	9									
06	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	1711	1	346	2	Y	-0-					59
07	2139	N	648	-0-	-1491	-0-	321	1	325	2	Y	2					61
							2	9									
08	2108	N	657	-0-	-1451	-0-	321	1	335	2	Y	1					62
							1	9									
09	2070	N	286	-0-	-1784	-0-	214	1	72	2	Y	-0-					62
10	DLQ G-10		755	-0-	755	755	221	1	527	2	Y	6					68
							7	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

05	496	N	471	-0-	-25	-0-	426	2	45	9	N	41					116
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	410	2	18	9	N	16					132
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	420	2	20	9	N	18	3	8			147
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	439	2	26	9	N	24	2	8			169
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	441	2	15	9	N	14					183
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	434	2	18	9	N	16	1	8			198

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	433	-0-		-32	-0-	41	1	368	2	N	22					229
								24	9									
06	494	N	494	-0-		-0-	-0-	41	1	428	2	N	23					252
								25	9									
07	558	N	386	-0-		-172	-0-	38	1	325	2	N	21					273
								23	9									
08	490	N	490	-0-		-0-	-0-	49	1	419	2	N	20	189	1			104
								22	9									
09	480	N	470	-0-		-10	-0-	51	1	406	2	N	12					116
								13	9									
*10	393	N	393	-0-		-0-	-0-	47	1	338	2	N	7					123
								8	9									

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3017	-0-		-269	-0-	203	1	2756	2	N	53	187	1	10	8	58
								58	9									
06	3180	X	2821	-0-		-359	-0-	218	1	2559	2	N	40	3	8			95
								44	9									
07	3255	X	3121	-0-		-134	-0-	222	1	2836	2	N	57	10	8			142
								63	9									
08	3255	X	3058	-0-		-197	-0-	240	1	2768	2	N	45	5	8			182
								50	9									
09	3000	X	2950	-0-		-50	-0-	237	1	2661	2	N	47	178	1	1	8	50
								52	9									
*10	3158	X	3158	-0-		-0-	-0-	233	1	2889	2	N	33	1	8			82
								36	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3865	X	3865	-0-		-0-	-0-	257	1	3494	2	N	104					281
								114	9									
06	3870	X	3732	-0-		-138	-0-	288	1	3383	2	N	55	184	1			152
								61	9									
07	4123	X	3476	-0-		-647	-0-	249	1	3175	2	N	47					199
								52	9									
08	4123	X	3693	-0-		-430	-0-	292	1	3361	2	N	36	183	1			52
								40	9									
09	3990	X	3748	-0-		-242	-0-	302	1	3380	2	N	60					112
								66	9									
*10	3914	X	3914	-0-		-0-	-0-	285	1	3546	2	N	75					187
								83	9									

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	118	1	1064	2	N	27					232
								30	9									
06	1290	N	1169	-0-		-121	-0-	102	1	1030	2	N	34	185	1	9	8	72
								37	9									
07	1302	N	1179	-0-		-123	-0-	118	1	1039	2	N	20	7	8			85
								22	9									
08	1209	N	1046	-0-		-163	-0-	108	1	916	2	N	20	2	8			103
								22	9									
09	1170	N	954	-0-		-216	-0-	102	1	819	2	N	30					133
								33	9									
10	1178	N	1059	-0-		-119	-0-	124	1	912	2	N	21	1	8			153
								23	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	194	1	197	2	Y	25	49	1			6
							28	9									
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	100	1	75	2	Y	-0-					6
07	248	N	139	-0-	-109	-0-	90	1	47	2	Y	2					8
							2	9									
08	434	N	139	-0-	-295	-0-	90	1	48	2	Y	1					9
							1	9									
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	71	1	29	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		125	-0-	125	125	74	1	44	2	Y	6					15
							7	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					29

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	1	1	228	2	Y	14					18
							15	9									
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	1	1	300	2	Y	14	27	1			5
							15	9									
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	1	1	321	2	Y	12					17
							13	9									
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	Y	17	28	1			6
							19	9									
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	1	1	243	2	Y	11					17
							12	9									
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	1	1	211	2	Y	9					26
							10	9									

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2553	-0-	-1415	-0-	5	1	2461	2	Y	79					102
							87	9									
06	3840	X	3286	-0-	-554	-0-	7	1	3242	2	Y	34	116	1			20
							37	9									
07	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	13	1	3484	2	Y	70					90
							77	9									
08	3937	X	3094	-0-	-843	-0-	13	1	2974	2	Y	97	155	1			32
							107	9									
09	3450	X	2711	-0-	-739	-0-	11	1	2627	2	Y	66					98
							73	9									
10	3534	X	2311	-0-	-1223	-0-	10	1	2245	2	Y	51					149
							56	9									

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	231 17	1 9	1957	2	N	15					214
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	227 25	1 9	1719	2	N	23					237
07	1705 N	788	-0-	-917	-0-	99	1	689	2	N	-0-	237	5			-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	210 18	1 9	1748	2	N	16					16
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	268 3	1 9	1819	2	N	3					19
*10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	323 1	1 9	2409	2	N	1					20

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 12734 - 12742

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	157	1	1412	2	N	-0-					63
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	139	1	1236	2	N	-0-					63
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	156	1	1292	2	N	-0-					63
08	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	118	1	1007	2	N	19					82
							21	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	94	1	1436	2	N	-0-					82
10	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	90	1	1297	2	N	-0-					82

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	14	1	125	2	N	-0-					3
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	12	1	104	2	N	33	6	8			30
							36	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	-0-					30
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	85	2	N	11					41
							12	9									
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	N	-0-					41
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					41

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	915	-0-	-294	-0-	92	1	823	2	N	-0-					126
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	102	1	907	2	N	-0-					126
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	133	1	1106	2	N	-0-					126
08	930	N	791	-0-	-139	-0-	81	1	693	2	N	15					141
							17	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	N	-0-					141
10	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	75	1	1074	2	N	2					143
							2	9									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47368	X	45876	-0-	-1492	-0-	45876	2			N	-0-					-0-
06	47460	X	41777	-0-	-5683	-0-	41777	2			N	-0-					-0-
07	49042	X	46586	-0-	-2456	-0-	46586	2			N	-0-					-0-
08	49042	X	41844	-0-	-7198	-0-	41844	2			N	-0-					-0-
09	44820	X	39862	-0-	-4958	-0-	39862	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	39597	-0-	-5849	-0-	39597	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
06	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
07	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5340	-0-	-333	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4291	-0-	-1199	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	3919	-0-	-6001	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38688	X	35402	-0-	-3286	-0-	35402	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	33009	-0-	-4431	-0-	33009	2			N	-0-					-0-
07	38688	X	28102	-0-	-10586	-0-	28102	2			N	-0-					-0-
08	41220	X	41220	-0-	-0-	-0-	41220	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	31635	-0-	-4275	-0-	31635	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	25610	-0-	-9792	-0-	25610	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110267	X	58861	-0-	-51406	-0-	58861	2			N	-0-					-0-
06	94620	X	51821	-0-	-42799	-0-	51821	2			N	-0-					-0-
07	90520	X	55545	-0-	-34975	-0-	55545	2			N	-0-					-0-
08	77934	X	49944	-0-	-27990	-0-	49944	2			N	-0-					-0-
09	63300	X	45880	-0-	-17420	-0-	45880	2			N	-0-					-0-
10	56885	X	44386	-0-	-12499	-0-	44386	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

05	5270	X	1517	-0-	-3753	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	2954	-0-	-2146	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3840	-0-	-810	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3245	-0-	-506	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2876	-0-	-244	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2796	-0-	-1048	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

05	36563	X	36563	-0-	-0-	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
06	32467	X	32467	-0-	-0-	-0-	32467	2			N	-0-					-0-
07	36339	X	36339	-0-	-0-	-0-	36339	2			N	-0-					-0-
08	33299	X	33299	-0-	-0-	-0-	33299	2			N	-0-					-0-
09	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	31476	2			N	-0-					-0-
10	35340	X	31531	-0-	-3809	-0-	31531	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14130 - 14180

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

05	24087	X	22241	-0-	-1846	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	8465	-0-	-14845	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	11810	-0-	-12277	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	16070	-0-	-8017	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	15241	-0-	-7859	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	17223	-0-	-3082	-0-	17223	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

05	10819	X	7888	-0-	-2931	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9674	-0-	-796	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	8927	-0-	-1892	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8723	-0-	-1073	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8963	-0-	-697	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9002	-0-	-980	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

05	434	X	309	-0-	-125	-0-	31	1	278	2	N	-0-					-0-
06	390	X	271	-0-	-119	-0-	27	1	244	2	N	-0-					-0-
07	341	X	268	-0-	-73	-0-	29	1	239	2	N	-0-					-0-
08	310	X	221	-0-	-89	-0-	23	1	198	2	N	-0-					-0-
09	300	X	222	-0-	-78	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
*10	310	X	217	-0-	-93	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	292	1	2625	2	N	-0-					111
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	351	1	3120	2	N	-0-					111
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	545	1	4521	2	N	5					116
							6	9									
08	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	207	1	1671	2	N	22					138
							24	9									
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	341	1	3160	2	N	4					142
							4	9									
*10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	365	1	3330	2	N	-0-					142

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	448	1	4027	2	N	-0-					135
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	411	1	3655	2	N	43	161	1			17
							47	9									
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	333	1	2766	2	N	-0-					17
08	1736	X	1197	-0-	-539	-0-	123	1	996	2	N	71					88
							78	9									
09	1680	X	1510	-0-	-170	-0-	146	1	1354	2	N	9					97
							10	9									
*10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	247	1	2257	2	N	11					108
							12	9									

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	3	3	8			-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					80
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					80
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	152	1	1895	2	N	-0-	169	7			43
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	230	1	3200	2	N	44					87
							48	9									
07	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	110	1	1727	2	N	16					103
							18	9									
08	2046	X	2022	-0-	-24	-0-	170	1	1787	2	N	59					162
							65	9									
09	3420	X	634	-0-	-2786	-0-	91	1	515	2	N	25					187
							28	9									
10	3534	X	941	-0-	-2593	-0-	105	1	827	2	N	8					195
							9	9									

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	158	1	1975	2	N	9					164
							10	9									
06	1770	X	1050	-0-	-720	-0-	70	1	966	2	N	13					177
							14	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	200	1	3132	2	N	8					185
							9	9									
*08	2139	X	962	-0-	-1177	-0-	80	1	842	2	N	36	162	1			59
							40	9									
09	2070	X	1140	-0-	-930	-0-	169	1	962	2	N	8					67
							9	9									
10	3317	X	1126	-0-	-2191	-0-	125	1	982	2	N	17					84
							19	9									

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	150	1	1348	2	N	-0-					1
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	154	1	1367	2	N	-0-					1
07	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	116	1	960	2	N	-0-					1
08	1488	N	437	-0-	-1051	-0-	46	1	390	2	N	1					2
							1	9									
09	1530	N	632	-0-	-898	-0-	39	1	593	2	N	-0-					2
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	104	1	1501	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST //CONT.// 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. //CONT.// 273986
CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

05	19375 #	14316	-0-	-5059	-0-	375	1	13941	2	N	-0-					-0-
06	18540 #	11347	-0-	-7193	-0-	270	1	11077	2	N	-0-					-0-
07	18135 #	7038	-0-	-11097	-0-	209	1	6829	2	N	-0-					-0-
08	17856 #	6545	-0-	-11311	-0-	242	1	6303	2	N	-0-					-0-
09	15780 #	10651	-0-	-5129	-0-	782	1	9869	2	N	-0-					-0-
10	14260	12051	-0-	-2209	-0-	797	1	11254	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

05	186 N	19	-0-	-167	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	90	1	401	2	N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) //CONT.// 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
FRANK YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 260452 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4373 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
06	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					31
07	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	31	7			-0-
08	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	21	-0-	-196	-0-	4	1	17	2	N	-0-					78
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	N	-0-					78
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	2	11	9	N	10					88
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	T. A.		74	-0-	74	74	9	1	65	2	N	-0-					88

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10101		10101	-0-	-0-	-0-	10090	2	11	9	N	10					119
06	5559		5559	-0-	-0-	-0-	5556	2	3	9	N	3					122
07	4464		2475	-0-	-1989	-0-	2473	2	2	9	N	2					124
08	4464		904	-0-	-3560	-0-	904	2			N	-0-					124
09	4320		222	-0-	-4098	-0-	222	2			N	-0-					124
10	4464		130	-0-	-4334	-0-	130	2			N	-0-					124

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
REAVIS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 233143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6568 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) //CONT.// 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
BUTLER WELL #: 4 RRCID -> 248765 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7039 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - PLUGGED 05/16/14

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	143	1	647	2	N	57	192	1			16
							63	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	162	1	884	2	N	-0-					16
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	138	1	610	2	N	14					30
							15	9									
*08	868	N	801	-0-	-67	-0-	108	1	693	2	N	-0-					30
09	1050	N	564	-0-	-486	-0-	37	1	527	2	N	-0-					30
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	89	1	683	2	N	5					35
							6	9									

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

05	558	N	553	-0-	-5	-0-	100	1	453	2	N	-0-					227
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	91	1	496	2	N	-0-					227
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	104	1	459	2	N	20	186	1	30	7	31
							22	9									
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	77	1	495	2	N	10					41
							11	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	33	1	479	2	N	12					53
							13	9									
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	N	8					61
							9	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

05	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	362	1	1644	2	N	-0-					78
06	2070	X	2012	-0-	-58	-0-	312	1	1700	2	N	-0-					78
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-	78	7			-0-
*08	2015	X	1646	-0-	-369	-0-	222	1	1424	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	511	-0-	-1499	-0-	33	1	467	2	N	10					10
							11	9									
10	2077	X	1961	-0-	-116	-0-	224	1	1729	2	N	7					17
							8	9									

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	334	2	319	9	N	290	361	1			76
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	258	2	161	9	N	146					222
07	744	N	468	-0-	-276	-0-	289	2	179	9	N	163	183	1			202
08	651	N	423	-0-	-228	-0-	179	2	244	9	N	222	363	1			61
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	156	2	249	9	N	226	181	1			106
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	112	2	273	9	N	248	179	1			175

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

05	5487	X	3311	-0-	-2176	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4154	-0-	-1156	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4436	-0-	-1051	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	3452	-0-	-981	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	7581	-0-	-3176	-0-	7394	2	187	9	Y	170	178	1			89
06	10110	X	8901	-0-	-1209	-0-	8766	2	135	9	Y	123					212
07	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10459	2	96	9	Y	87	180	1			119
08	10447	X	7324	-0-	-3123	-0-	7216	2	108	9	Y	98					217
09	8910	X	6792	-0-	-2118	-0-	6715	2	77	9	Y	70	178	1			109
10	10540	X	7867	-0-	-2673	-0-	7795	2	72	9	Y	65					174

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	#	3763	-0-	-1414	-0-	540	1	3223	2	N	-0-					127
06	5010	#	2134	-0-	-2876	-0-	540	1	1594	2	N	-0-					127
07	4836	#	2272	-0-	-2564	-0-	540	1	1732	2	N	-0-					127
08	4650	#	2096	-0-	-2554	-0-	540	1	1556	2	N	-0-					127
09	4260	#	3134	-0-	-1126	-0-	540	1	2594	2	N	-0-					127
10	3751	#	3216	-0-	-535	-0-	540	1	2654	2	N	20	117	1			30
							22	9									

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	1736	N	1115	-0-	-621	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

05	28086	X	26251	-0-	-1835	-0-	2278	1	23973	2	Y	-0-					21
06	27180	X	24512	-0-	-2668	-0-	2175	1	22337	2	Y	-0-	9	1			12
07	28086	X	24398	-0-	-3688	-0-	2084	1	22314	2	Y	-0-					12
08	27156	X	24309	-0-	-2847	-0-	2058	1	22251	2	Y	-0-					12
09	25980	X	24440	-0-	-1540	-0-	2062	1	22377	2	Y	1					13
							1	9									
*10	40368	X	40368	-0-	-0-	-0-	2703	1	37647	2	Y	16					29
							18	9									

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5740 - 5749

05	8773	X	5979	-0-	-2794	-0-	5956	2	23	9	Y	21					47
06	8490	X	3704	-0-	-4786	-0-	3693	2	11	9	Y	10	41	1			16
07	7316	X	3793	-0-	-3523	-0-	3781	2	12	9	Y	11					27
08	6045	X	2505	-0-	-3540	-0-	2492	2	13	9	Y	12					39
09	5790	X	1619	-0-	-4171	-0-	1607	2	12	9	Y	11	38	1			12
10	5456	X	2036	-0-	-3420	-0-	2014	2	22	9	Y	20	19	1			13

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740

05	8029	X	7285	-0-	-744	-0-	7271	2	14	9	Y	13					32
06	8370	X	5130	-0-	-3240	-0-	5122	2	8	9	Y	7	28	1			11
07	8649	X	5292	-0-	-3357	-0-	5283	2	9	9	Y	8					19
08	8649	X	3851	-0-	-4798	-0-	3841	2	10	9	Y	9					28
09	7470	X	3658	-0-	-3812	-0-	3644	2	14	9	Y	13	26	1			15
10	7099	X	5046	-0-	-2053	-0-	5025	2	21	9	Y	19	21	1			13

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	8257	-0-	5157	5157	8257	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	18419	-0-	15419	20576	18356	2	63	9	Y	57					57
*10	3100	N	17085	-0-	13985	34561	16999	2	86	9	Y	78	83	1			52

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

05	11749	X	11723	-0-	-26	-0-	11662	2	61	9	Y	55					117
06	11370	X	6998	-0-	-4372	-0-	6969	2	29	9	Y	26	100	1			43
07	10261	X	8892	-0-	-1369	-0-	8852	2	40	9	Y	36					79
08	11718	X	7340	-0-	-4378	-0-	7290	2	50	9	Y	45					124
09	11340	X	4548	-0-	-6792	-0-	4501	2	47	9	Y	43	112	1			55
10	11377	X	6078	-0-	-5299	-0-	6078	2			Y	-0-	55	1			-0-

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

DE LUNA (HOCKLEY 4532) 23685 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DE LUNA, R. G. WELL #: 12 C RRCID -> 105441 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4440 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13808 04/23/2013

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN WELL #: 3 RRCID -> 098912 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1934	-0-	-484	-0-	1921	2	13	9	Y	12					93
06	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	67	1	2185	2	Y	4	76	1			21
							4	9									
07	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	73	1	2241	2	Y	8					29
							9	9									
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	87	1	2338	2	Y	16					45
							18	9									
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	69	1	2118	2	Y	10					55
							11	9									
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	72	1	2260	2	Y	19					74
							21	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	685	-0-	-995	-0-	20	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	186	-0-	-1550	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	338	-0-	-406	-0-	12	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	290	-0-	-400	-0-	9	1	281	2	Y	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	447	2	Y	-0-					-0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	5806	-0-	-2347	-0-	5786	2	20	9	Y	18					144
06	9570	X	9223	-0-	-347	-0-	273	1	8940	2	Y	9	106	1			47
							10	9									
07	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	318	1	9748	2	Y	15					62
							17	9									
08	10044	X	8583	-0-	-1461	-0-	307	1	8248	2	Y	25					87
							28	9									
09	9720	X	5860	-0-	-3860	-0-	185	1	5661	2	Y	13					100
							14	9									
10	10075	X	6032	-0-	-4043	-0-	186	1	5823	2	Y	21					121
							23	9									

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	488	-0-	-101	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	454	-0-	-416	-0-	13	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	504	-0-	-395	-0-	16	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	361	-0-	-538	-0-	13	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	606	X	606	-0-	-0-	-0-	19	1	587	2	Y	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	100	1	3269	2	Y	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	107	1	3287	2	Y	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	115	1	3090	2	Y	-0-					-0-
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	109	1	3328	2	Y	-0-					-0-
*10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	125	1	3912	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7050 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	13	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	615	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	282	-0-	-138	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	409	-0-	-118	-0-	13	1	396	2	Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	860	-0-	-473	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	652	-0-	-681	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	730	-0-	-380	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75796	X	75796	-0-	-0-	-0-	75326	2	470	9	Y	427	426	1			248
06	70741	X	70741	-0-	-0-	-0-	70291	2	450	9	Y	409	485	1			172
07	65317	X	65215	-0-	-102	-0-	64837	2	378	9	Y	344	423	1			93
08	65317	X	61523	-0-	-3794	-0-	61202	2	321	9	Y	292	327	1			58
09	63210	X	50915	-0-	-12295	-0-	50705	2	210	9	Y	191	172	1			77
10	75795	X	38419	-0-	-37376	-0-	38295	2	124	9	Y	113	140	1			50

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

05	713	N	367	-0-	-346 B	-7422	21	1	346	2	Y	-0-					29
06	510	N	389	-0-	-121 B	-7422	23	1	366	2	Y	-0-					29
07	0	N	389	-0-	389 B	-7033	23	1	366	2	Y	-0-					29
08	372	N	347	-0-	-25 B	-7033	23	1	324	2	Y	-0-					29
09	390	N	273	-0-	-117 B	-7033	20	1	253	2	Y	-0-					29
10	403	N	786	-0-	383 B	-6650	43	1	743	2	Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

05	19871	X	16797	-0-	-3074	-0-	982	1	15815	2	N	-0-					-0-
06	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	1176	1	18604	2	N	-0-					-0-
07	19746	X	19746	-0-	-0-	-0-	1178	1	18568	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	18468	-0-	-907	-0-	1200	1	17268	2	N	-0-					-0-
09	19740	X	17494	-0-	-2246	-0-	1307	1	16187	2	N	-0-					-0-
*10	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	1078	1	18600	3	N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

05	2790	N	2323	-0-	-467	-0-	136	1	2187	2	Y	-0-					-0-
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	155	1	2454	2	Y	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	163	1	2570	2	Y	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	155	1	2223	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	1908	-0-	-702	-0-	143	1	1765	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	506	-0-	-2222	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

05	2294	X	849	-0-	-1445	-0-	50	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1913	-0-	-307	-0-	114	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	137	1	2156	2	Y	-0-					-0-
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	142	1	2046	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	578	-0-	-1342	-0-	43	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	195	-0-	-2099	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

05	3100	N	3326	-0-	226	226	194	1	3132	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2841	-0-	-159	67	169	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	2942	N	2875	-0-	-67	-0-	172	1	2703	2	Y	-0-					-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	175	1	2525	2	Y	-0-					-0-
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	189	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	150	1	2590	2	Y	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
CUELLAR 117 WELL #: 1ST RRCID -> 253803 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14866 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13320 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2373	-0-	-572	-0-	62	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2489	-0-	-91	-0-	166	1	2323	2	Y	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	217	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	211	1	2498	2	Y	-0-					-0-
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	111	1	2666	2	Y	-0-					-0-
*10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	105	1	2849	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	311	1	599	2	N	-0-					-0-
06	840	N	534	-0-	-306	-0-	27	1	507	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	603	-0-	-513	-0-	31	1	572	2	N	-0-					-0-
08	899	N	579	-0-	-320	-0-	30	1	549	2	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	N	-0-					-0-
10	589	N	489	-0-	-100	-0-	27	1	462	2	N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 208823 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 14513 PERF.11447 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

05	22568	X	20231	-0-	-2337	-0-	528	1	19703	2	Y	-0-					-0-
06	21840	X	20815	-0-	-1025	-0-	1387	1	19428	2	Y	-0-					-0-
07	22196	X	22189	-0-	-7	-0-	1811	1	20378	2	Y	-0-					-0-
08	22196	X	20969	-0-	-1227	-0-	1631	1	19338	2	Y	-0-					-0-
09	20820	X	20353	-0-	-467	-0-	817	1	19536	2	Y	-0-					-0-
10	22196	X	19358	-0-	-2838	-0-	689	1	18669	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

05	24645	X	-0-	-0-	-24645	-0-					Y	-0-					-0-
06	18690	X	-0-	-0-	-18690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	809	1	1556	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	94	1	1750	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	95	1	1735	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1568	-0-	-757	-0-	82	1	1486	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	94	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	74	1	1274	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

05	930	N	838	-0-	-92	-0-	287	1	551	2	N	-0-					-0-
06	900	N	551	-0-	-349	-0-	28	1	520	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1147	N	543	-0-	-604	-0-	28	1	515	2	N	-0-					-0-
08	837	N	532	-0-	-305	-0-	28	1	504	2	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					-0-
*10	558	N	480	-0-	-78	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

05	16988	X	14954	-0-	-2034	-0-	390	1	14564	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	8596	-0-	-7844	-0-	573	1	8023	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
08	17608	X	2916	-0-	-14692	-0-	227	1	2689	2	N	-0-					-0-
09	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	790	1	18884	2	N	-0-					-0-
*10	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	633	1	17141	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

05	29884	X	28484	-0-	-1400	-0-	743	1	27741	2	N	-0-					-0-
06	28920	X	26645	-0-	-2275	-0-	26645	2			N	-0-					-0-
07	29884	X	27900	-0-	-1984	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
08	29884	X	27435	-0-	-2449	-0-	27435	2			N	-0-					-0-
09	28920	X	28321	-0-	-599	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	27487	-0-	-227	-0-	27487	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	52	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3325	-0-	325	325	221	1	3097	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	3100	N	5074	-0-	1974	2299	414	1	4660	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4960	-0-	1860	4159	386	1	4574	2	N	-0-					-0-
09	8138	X	3979	-0-	-4159	-0-	160	1	3819	2	N	-0-					-0-
*10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	124	1	3355	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	14	1	532	2	N	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
09	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	417	1	9975	2	N	-0-					-0-
*10	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	285	1	7711	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	639	1	23849	2	N	-0-					-0-
06	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	1251	1	23221	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	25478	X	25478	-0-	-0-	-0-	1325	1	24153	2	N	-0-					-0-
08	24969	X	24969	-0-	-0-	-0-	1305	1	23664	2	N	-0-					-0-
09	23400	X	19239	-0-	-4161	-0-	1176	1	18063	2	N	-0-					-0-
*10	25055	X	25055	-0-	-0-	-0-	1381	1	23674	2	N	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1522	-0-	-1578	361	394	1	1128	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1261	-0-	-479	-0-	334	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1071	-0-	-572	-0-	320	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1183	-0-	-336	-0-	359	1	824	2	Y	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	402	1	867	2	Y	-0-					-0-
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	413	1	923	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	63	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	553	-0-	-737	-0-	33	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	64	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	66	1	819	2	Y	-0-					-0-
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	85	1	968	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		363	-0-	363	363	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5136	-0-	5136	5499	338	1	4798	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		11	-0-	11	5510	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	5515	5	2			Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 146680 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6783 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	609	1	9263	2	Y	333	333	1			-0-
							366	9									
06	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	596	1	9343	2	Y	-0-					-0-
07	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	684	1	9792	2	Y	410	194	1			216
							451	9									
08	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	677	1	9612	2	Y	310	384	1			142
							341	9									
09	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	711	1	8755	2	Y	215	196	1			161
							237	9									
10	9858	X	9031	-0-	-827	-0-	725	1	8306	2	Y	-0-	161	1			-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	49	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	487	-0-	-443	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	608	-0-	-142	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	670	-0-	-74	-0-	54	1	616	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH A 1768 WELL #: 3 RRCID -> 169014 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7020 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

05	465	N	186	-0-	-279	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54	1	760	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	Y	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

05	2263	X	1096	-0-	-1167	-0-	68	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	264	1	4143	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3621	-0-	521	521	236	1	3385	2	Y	-0-					-0-
08	1652	N	1131	-0-	-521	-0-	74	1	1057	2	Y	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	323	1	3974	2	Y	-0-					-0-
*10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	296	1	3390	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	224	1	3414	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2973	-0-	-297	-0-	178	1	2795	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2902	-0-	-539	-0-	189	1	2713	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2366	-0-	-1075	-0-	156	1	2210	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2666	-0-	-664	-0-	200	1	2466	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	239	1	2739	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	310	-0-	-170	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	326	-0-	-170	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1503	-0-	-853	-0-	93	1	1410	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1661	-0-	-319	-0-	100	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	114	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	70	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	80	1	981	2	Y	-0-					-0-
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	141	1	1614	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	87	1	1318	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	765	-0-	-495	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	90	1	1291	2	Y	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	83	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	85	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	95	1	1090	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1667	-0-	-503	-0-	103	1	1564	2	Y	-0-	37	1			-0-
06	2310	N	1855	-0-	-455	-0-	111	1	1744	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	89	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	123	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	85	1	1043	2	Y	-0-					-0-
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	158	1	1811	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	64	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	87	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	78	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	81	1	997	2	Y	-0-					-0-
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	64	1	787	2	N	-0-					-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	107	1	1230	2	N	-0-					-0-

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	187	-0-	-61	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	232	-0-	-202	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	155	1	2364	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1689	-0-	-1341	-0-	101	1	1588	2	Y	-0-					-0-
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	184	1	2642	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2287	-0-	-100	-0-	150	1	2137	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2280	-0-	-30	-0-	171	1	2109	2	Y	-0-					-0-
*10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	195	1	2235	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3206	-0-	206	206	192	1	3014	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2907	-0-	-193	13	190	1	2717	2	Y	-0-					-0-
08	2105	N	2092	-0-	-13	-0-	138	1	1954	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1782	-0-	-18	-0-	134	1	1648	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	133	1	1525	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	75	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	Y	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	541	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	469	1	7139	2	Y	-0-					-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	236	1	3705	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	2012	-0-	-3630	-0-	131	1	1881	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	5530	-0-	-2065	-0-	364	1	5166	2	Y	-0-					-0-
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	574	1	7074	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	5725	-0-	-1870	-0-	440	1	5044	2	Y	219	34	1			185
							241	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	43	1	993	2	N	2					2
							2	9									
06	1020	N	899	-0-	-121	-0-	43	1	854	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	DLQ G-10		904	-0-	904	904	45	1	859	2	N	-0-					1
08	1889	N	985	-0-	-904	-0-	43	1	941	2	N	1					2
							1	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	2	N	1					2
							1	9									

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5022	-0-	-899	-0-	523	1	4499	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5655	-0-	-375	-0-	1415	1	4240	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5534	-0-	-697	-0-	1377	1	4157	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5680	-0-	-551	-0-	923	1	4757	2	Y	-0-					-0-
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	959	1	4721	2	Y	-0-					-0-
*10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	917	1	4815	2	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20565	X	10729	-0-	-9836	-0-	10722	2	7	9	Y	6					6
06	10500	X	9612	-0-	-888	-0-	9610	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	10850	X	10670	-0-	-180	-0-	10670	2			Y	-0-					2
08	10850	X	10562	-0-	-288	-0-	10562	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	10380	X	10010	-0-	-370	-0-	10010	2			Y	-0-					-0-
10	10478	X	10249	-0-	-229	-0-	10249	2			Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 201867 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8482 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	1943	2	15	9	Y	14					38
06	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	1980	2	11	9	Y	10					48
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2412	2	11	9	Y	10					58
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2060	2	10	9	Y	9					67
09	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			Y	-0-					67
10	2418	X	1411	-0-	-1007	-0-	1411	2			Y	-0-	41	1			26

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	Y	11					35
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	Y	7					42
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	745	2	8	9	Y	7					49
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	Y	7					56
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					56
10	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2			Y	-0-	22	1			34

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	302	-0-	-194	-0-	41	1	261	2	N	-0-					81
06	480	X	280	-0-	-200	-0-	34	1	244	2	N	2					83
							2	9									
07	496	X	140	-0-	-356	-0-	17	1	122	2	N	1	5	1			79
							1	9									
08	372	X	19	-0-	-353	-0-	2	1	17	2	N	-0-					79
09	384	X	384	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	N	1					80
							1	9									
10	310	X	162	-0-	-148	-0-	21	1	140	2	N	1					81
							1	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	27	1	174	2	Y	-0-					61
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	23	1	169	2	Y	1					62
							1	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	2	Y	-0-	3	1			59
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					59
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	Y	1					60
							1	9									
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	1					61
							1	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	60	1	382	2	Y	-0-					70
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	54	1	386	2	Y	2					72
							2	9									
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	52	1	384	2	Y	3	8	1			67
							3	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	60	1	459	2	Y	-0-					67
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	67	1	484	2	Y	-0-					67
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	Y	4					71
							4	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					26
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					26
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					26
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					26
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					26
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					26

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	2	N	-0-					16
07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-	2	1			14
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-	1	1	13	7	-0-
09	750	X	146	-0-	-604	-0-	7	1	138	2	N	1					1
							1	9									
10	775	X	124	-0-	-651	-0-	6	1	118	2	N	-0-					1

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

05	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	85	1	1475	2	N	3					13
							3	9									
06	1710	X	1208	-0-	-502	-0-	65	1	1137	2	N	5	5	1			13
							6	9									
07	1767	X	820	-0-	-947	-0-	45	1	773	2	N	2	4	1			11
							2	9									
08	1767	X	1040	-0-	-727	-0-	60	1	978	2	N	2	3	1	9	7	1
							2	9									
09	1500	X	1388	-0-	-112	-0-	71	1	1313	2	N	4					5
							4	9									
10	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	72	1	1355	2	N	3	4	1			4
							3	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

05	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1323	2	9	9	Y	8					23
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	Y	5					28
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1130	2	4	9	Y	4					32
08	1333	N	986	-0-	-347	-0-	983	2	3	9	Y	3					35
09	1260	N	955	-0-	-305	-0-	955	2			Y	-0-					35
10	1147	N	887	-0-	-260	-0-	887	2			Y	-0-	14	1			21

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

05	217	X	203	-0-	-14	-0-	11	1	191	2	N	1					8
							1	9									
06	210	X	191	-0-	-19	-0-	10	1	180	2	N	1	1	1			8
							1	9									
07	217	X	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	N	-0-	1	1			7
08	217	X	133	-0-	-84	-0-	8	1	124	2	N	1	1	1	7	7	-0-
							1	9									
09	561	X	561	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	2					2
							2	9									
*10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	N	1	1	1			2
							1	9									

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	257	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	271	1	1990	2	Y	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	300	1	1894	2	Y	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	273	1	1760	2	Y	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	249	1	1784	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	265	1	1793	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010127 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					105
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6429	2	91	9	N	83					188
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					188
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					188
10	DELQ PR		4995	-0-	4995	4995	4830	2	165	9	N	150	176	1			44

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3100	N	3279	-0-	179	191	507	1	2769	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3000	N	3030	-0-	30	221	510	1	2517	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	2635	N	1923	-0-	-712	-0-	405	1	1516	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	498	1	2090	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2550	X	2000	-0-	-550	-0-	387	1	1611	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	3286	X	505	-0-	-2781	-0-	180	1	324	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

05	186	N	164	-0-	-22	-0-	50	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	48	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	24	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	38	1	88	2	Y	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	82	1	193	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	50	1	364	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	496	N	155	-0-	-341	-0-	21	1	132	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	527	N	186	-0-	-341	-0-	25	1	160	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	420	N	183	-0-	-237	-0-	22	1	159	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	61	1	411	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010144 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	94	1	213	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	115	1	257	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	58	1	105	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	65	1	146	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	75	1	176	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	T. A.		180	-0-	180	180	53	1	125	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	120	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	175	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	111	1	260	2	Y	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	149	1	350	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			5
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	142	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

05	589	N	389	-0-	-200	-0-	42	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	278	-0-	-202	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	123	-0-	-311	-0-	17	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	120	-0-	-283	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	129	1	876	2	Y	-0-					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

05	6975	X	6747	-0-	-228	-0-	700	1	5835	2	Y	193	227	1			132
							212	9									
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	791	1	5807	2	Y	199	109	1			222
							219	9									
07	6975	X	6347	-0-	-628	-0-	844	1	5329	2	Y	158	227	1			153
							174	9									
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	934	1	6021	2	Y	211	218	1			146
							232	9									
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	820	1	5874	2	Y	188	112	1			222
							207	9									
10	7037	X	6868	-0-	-169	-0-	861	1	5824	2	Y	166	226	1			162
							183	9									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	13	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	12	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	3	1			6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	6	1			6

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010165 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		852	-0-	852	852	852	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	225	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	223	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1592	-0-	-299	-0-	218	1	1374	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1629	-0-	-479	-0-	219	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1892	-0-	-148	-0-	232	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	291	1	1966	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	306	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	348	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	289	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	365	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	335	1	788	2	Y	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	322	1	758	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) //CONT.// 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

05	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	246	1	2049	2	Y	-0-					-0-
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	284	1	2084	2	Y	-0-					-0-
07	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	325	1	2054	2	Y	-0-					-0-
08	2294 X	2157	-0-	-137	-0-	290	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	2370 X	2055	-0-	-315	-0-	252	1	1803	2	Y	-0-					-0-
10	2449 X	2079	-0-	-370	-0-	268	1	1811	2	Y	-0-					-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

05	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	554	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1710 #	1685	-0-	-25	-0-	521	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1767 #	1530	-0-	-237	-0-	548	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	1798 #	1717	-0-	-81	-0-	529	1	1188	2	Y	-0-					-0-
09	1740 #	1717	-0-	-23	-0-	513	1	1204	2	Y	-0-					-0-
10	1798 #	1785	-0-	-13	-0-	533	1	1252	2	Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			14
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	DLQ	G-10	1617	-0-	1617	1617	1617	2			N	-0-					14
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1617					N	NO RPT					14
09	DLQ	G-10	2316	-0-	2316	3933	2316	2			N	-0-					14
10	DLQ	G-10	381	-0-	381	4314	381	3			N	-0-					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W		967	-0-	967	2645	103 1 10 9		854	2	Y	9	10	1		6
06	0	W		981	-0-	981	3626	116 1 10 9		855	2	Y	9	5	1		10
07	0	W		190	-0-	190	3816	25 1 8 9		157	2	Y	7	10	1		7
08	3565			359	-0-	-3206	610	47 1 10 9		302	2	Y	9	10	1		6
09	1129	R		519	-0-	-610	-0-	62 1 10 9		447	2	Y	9	5	1		10
10	1023	#		381	-0-	-642	-0-	48 1 8 9		325	2	Y	7	10	1		7

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N		819	-0-	-0- B	-0-	30 1		789	3	Y	-0-				-0-
06	699	N		699	-0-	-0- B	-0-	28 1		671	3	Y	-0-				-0-
07	642	N		642	-0-	-0- B	-0-	80 1		562	3	Y	-0-				-0-
08	443	N		443	-0-	-0- B	-0-	35 1		408	3	Y	-0-				-0-
09	600	N		320	-0-	-280 B	-0-	14 1		306	3	Y	-0-				-0-
10	589	N		323	-0-	-266 B	-0-	11 1		312	3	Y	-0-				-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 29 RRCID -> 192106 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2472 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) //CONT.// 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 32 RRCID -> 192771 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2644 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: E 6 RRCID -> 152836 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2566 - 3104

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			207
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			207
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013 - P&A 11/25/13

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 9530) 25849 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON, F.E. WELL #: 7 L RRCID -> 111991 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9530 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (9894) 25849 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
DOUGHTY WELL #: 5 RRCID -> 119103 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 13083 PERF. 9894 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	529	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	530	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	537	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	568	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	461	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	503	1	539	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	396	1	587	2	N	-0-					102
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	397	1	594	2	N	-0-					102
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	399	1	530	2	N	-0-					102
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	411	1	535	2	N	183	184	1			101
							201	9									
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	411	1	500	2	N	2					103
							2	9									
10	992	N	907	-0-	-85	-0-	437	1	468	2	N	2					105
							2	9									

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1444	N	447	-0-	-997	-0-	175	1	259	2	Y	12					128
							13	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	141	1	211	2	Y	12					140
							13	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	145	1	193	2	Y	14					154
							15	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	130	1	169	2	Y	81	193	1			42
							89	9									
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	101	1	122	2	Y	6					48
							7	9									
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	112	1	119	2	Y	-0-					48

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1502	-0-	-17	-0-	605	1	897	2	N	-0-					18
06	1560	X	1452	-0-	-108	-0-	582	1	870	2	N	-0-					18
07	1612	X	1452	-0-	-160	-0-	624	1	828	2	N	-0-					18
08	1612	X	1372	-0-	-240	-0-	596	1	776	2	N	-0-					18
09	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	567	1	692	2	N	-0-					18
10	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	653	1	700	2	N	53					71
							58	9									

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	17	-0-	-324	-0-	10	1	7	2	N	-0-					117
06	804	R	804	-0-	-0-	-0-	20	1	781	2	N	3					120
							3	9									
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-					120
08	374	R	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-					120
09	810	#	147	-0-	-663	-0-	20	1	127	2	N	-0-					120
10	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					120

DRISCOLL RANCH CRI (5100) 26154 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: RRCID -> 200106 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5114 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2004

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243676 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					286
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	176	1			126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					169

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130		4565	-0-	-2565	558	4551	2	14	9	N	13					203
06	5340		5002	-0-	-338	220	4987	2	15	9	N	14					217
07	5518		5184	-0-	-334	-0-	5177	2	7	9	N	6	180	1			43
08	5518		4543	-0-	-975	-0-	4520	2	23	9	N	21					64
09	5340		4320	-0-	-1020	-0-	4317	2	3	9	N	3					67
10	5177	#	3989	-0-	-1188	-0-	3977	2	12	9	N	11					78

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

DYCUS (MIOCENE) 26818 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
DYCAS, LOUNA WELL #: 1 RRCID -> 148978 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2405 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P/A 07/29/2014

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

05	26247 X	13381	-0-	-12866	-0-	243	1	13138	2	N	-0-					-0-
06	13800 X	12748	-0-	-1052	-0-	208	1	12540	2	N	-0-					-0-
07	14260 X	13447	-0-	-813	-0-	247	1	13200	2	N	-0-					-0-
08	13919 X	13277	-0-	-642	-0-	219	1	13058	2	N	-0-					-0-
09	12960 X	12603	-0-	-357	-0-	240	1	12363	2	N	-0-					-0-
10	13299 X	13255	-0-	-44	-0-	250	1	13005	2	N	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

05	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					13
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					13
07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					13
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					13
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					13
*10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

05	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			Y	-0-					-0-
06	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			Y	-0-					-0-
07	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			Y	-0-					-0-
08	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-
09	8340 X	7685	-0-	-655	-0-	7685	2			Y	-0-					-0-
10	8308 X	8295	-0-	-13	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

05	3034 N	1575	-0-	-1459	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	1770 N	1303	-0-	-467	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
10	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5446	-0-	2346	2346	5446	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7057	-0-	4057	4057	7057	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	246	-0-	-2854	1203	246	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	341	N	189	-0-	-152	-0-	188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17521	X	8744	-0-	-8777	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7840	-0-	-770	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8690	-0-	-207	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8667	-0-	-230	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8509	-0-	-101	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
*10	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13489	X	6554	-0-	-6935	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5503	-0-	-17	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4917	-0-	-787	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4700	-0-	-820	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4772	-0-	-374	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) //CONT.// 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9083	2	9	9	N	8					37
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8080	2	6	9	N	5					42
07	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					42
08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					42
*09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-	42	7			-0-
*10	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1856	-0-	-562	-0-	1819	3	37	9	Y	34	37	1			25
06	2550	X	532	-0-	-2018	-0-	524	3	8	9	Y	7	15	1			17
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2966	3	56	9	Y	51	41	1			27
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2766	3	53	9	Y	48	46	1			29
09	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	2499	3	55	9	Y	50	50	1			29
*10	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	2654	3	73	9	Y	66	61	1			34

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

05	4092	X	2856	-0-	-1236	-0-	2836	3	20	9	Y	18	20	1			22
06	4050	X	3979	-0-	-71	-0-	3953	3	26	9	Y	24	27	1			19
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4281	3	29	9	Y	26	23	1			22
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4201	3	28	9	Y	25	24	1			23
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4147	3	29	9	Y	26	25	1			24
*10	4309	X	568	-0-	-3741	-0-	565	3	3	9	Y	3	5	1			22

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

05	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	3771	3	145	9	N	132	137	1			89
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3755	3	150	9	N	136	150	1			75
07	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	3518	3	150	9	N	136	122	1			89
08	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	3514	3	144	9	N	131	126	1			94
09	3900	X	3525	-0-	-375	-0-	3402	3	123	9	N	112	113	1			93
*10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4161	3	142	9	N	129	121	1			101

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A.K. FEE WELL #: 14 RRCID -> 155887 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3686 - 3703

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	51	1	431	2	Y	10					50
							11	9									
06	720	N	593	-0-	-127	-0-	76	1	503	2	Y	13					63
							14	9									
07	899	N	746	-0-	-153	-0-	93	1	634	2	Y	17	48	1			32
							19	9									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	109	1	829	2	Y	5					37
							6	9									
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	142	1	973	2	Y	21					58
							23	9									
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	169	1	1242	2	Y	24					82
							26	9									

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	Y	12					35
							13	9									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	32	1	211	2	Y	12					47
							13	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	246	2	Y	15	37	1			25
							17	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	2	Y	-0-					25
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	29	1	201	2	Y	1					26
							1	9									
10	310	X	268	-0-	-42	-0-	32	1	235	2	Y	1					27
							1	9									

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	Y	9					34
							10	9									
06	810	N	98	-0-	-712	-0-	13	1	84	2	Y	1					35
							1	9									
07	713	N	500	-0-	-213	-0-	63	1	427	2	Y	9	26	1			18
							10	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	66	1	499	2	Y	4					22
							4	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	53	1	359	2	Y	9					31
							10	9									
10	496	N	304	-0-	-192	-0-	36	1	262	2	Y	5					36
							6	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	279	X	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					49
06	330	X	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					49
07	341	X	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-					49
08	341	X	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					49
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					49
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					49

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 9308

05	1643	X	827	-0-	-816	-0-	827	2			N	-0-					215
06	1590	X	1279	-0-	-311	-0-	1279	2			N	-0-					215
07	1643	X	126	-0-	-1517	-0-	126	2			N	-0-					215
08	868	X	411	-0-	-457	-0-	411	2			N	-0-					215
09	1290	X	133	-0-	-1157	-0-	133	2			N	-0-					215
10	1333	X	20	-0-	-1313	-0-	20	2			N	-0-					215

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	1207 66	1 9	20090	3	Y	60	60	1			35
06	23511	X	23511	-0-	-0-	-0-	1276 59	1 9	22176	3	Y	54	68	1			21
07	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	1256 64	1 9	21692	3	Y	58	69	1			10
08	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	1068 67	1 9	19250	3	Y	61	30	1			41
09	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	997 67	1 9	16859	3	Y	61	91	1			11
*10	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	1045 72	1 9	16820	3	Y	65	63	1			13

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	64	1	1069	3	Y	29	39	1			23
							32	9									
06	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	57	1	991	3	Y	22	34	1			11
							24	9									
07	1488	N	891	-0-	-597	-0-	48	1	822	3	Y	19	26	1			4
							21	9									
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	58	1	1044	3	Y	32	15	1			21
							35	9									
09	1080	N	998	-0-	-82	-0-	54	1	911	3	Y	30	45	1			6
							33	9									
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	62	1	992	3	Y	32	31	1			7
							35	9									

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	656	-0-	-305	-0-	35	1	608	3	Y	12	18	1			11
							13	9									
06	870	N	535	-0-	-335	-0-	28	1	498	3	Y	8	15	1			4
							9	9									
07	806	N	528	-0-	-278	-0-	27	1	492	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
08	651	N	492	-0-	-159	-0-	25	1	458	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5226	R	5226	-0-	-0-	-0-	292	1	4934	3	Y	-0-					-0-
06	4770	#	4328	-0-	-442	-0-	232	1	4096	3	Y	-0-					-0-
07	5146	#	5006	-0-	-140	-0-	270	1	4736	3	Y	-0-					-0-
08	5239	#	4652	-0-	-587	-0-	242	1	4410	3	Y	-0-					-0-
09	5070	#	4438	-0-	-632	-0-	245	1	4193	3	Y	-0-					-0-
*10	3906		5081	-0-	1175	1175	293	1	4788	3	Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21269		21269	-0-	-0-	-0-	1215	1	19927	3	Y	115	147	1			88
							127	9									
06	20932		20932	-0-	-0-	-0-	1148	1	19673	3	Y	101	146	1			43
							111	9									
07	20848		20848	-0-	-0-	-0-	1149	1	19574	3	Y	114	138	1			19
							125	9									
08	21065		21065	-0-	-0-	-0-	1114	1	19811	3	Y	127	63	1			83
							140	9									
09	20505		20505	-0-	-0-	-0-	1145	1	19213	3	Y	134	193	1			24
							147	9									
*10	20925		23061	-0-	2136	2136	1358	1	21537	3	Y	151	144	1			31
							166	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2834	R	2834	-0-	-0-	-0-	2779	2	55	9	N	50					143
06	2840	R	2840	-0-	-0-	-0-	2796	2	44	9	N	40					183
07	2852	#	2622	-0-	-230	-0-	2578	2	44	9	N	40	183	1			40
08	2852	#	2463	-0-	-389	-0-	2432	2	31	9	N	28					68
09	2850	#	2366	-0-	-484	-0-	2331	2	35	9	N	32					100
10	2945	#	2222	-0-	-723	-0-	2189	2	33	9	N	30					130

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		247	-0-	247	622	164	1	83	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		312	-0-	312	934	242	1	64	2	Y	5					20
							6	9									
07	DLQ G-10		162	-0-	162	1096	117	1	45	2	Y	-0-					20
08	1471	N	375	-0-	-1096	-0-	260	1	115	2	Y	-0-					20
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	198	1	69	2	Y	-0-					20
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	229	1	101	2	Y	7	22	1			5
							8	9									

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

05	DLQ G-10		976	-0-	976	1914	650	1	326	2	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		1031	-0-	1031	2945	800	1	212	2	Y	17					28
							19	9									
07	DLQ G-10		979	-0-	979	3924	705	1	274	2	Y	-0-					28
08	3000	N	1287	-0-	-1713	2211	892	1	395	2	Y	-0-					28
*09	3000	N	1551	-0-	-1449	762	1148	1	403	2	Y	-0-					28
*10	2477	N	1715	-0-	-762	-0-	1176	1	520	2	Y	17	33	1			12
							19	9									

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

05	DLQ G-10		988	-0-	988	1996	808	1	180	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		923	-0-	923	2919	778	1	134	2	Y	10					19
							11	9									
07	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3942	831	1	189	2	Y	3					22
							3	9									
08	3000	N	982	-0-	-2018	1924	727	1	255	2	Y	-0-					22
*09	2684	N	760	-0-	-1924	-0-	629	1	131	2	Y	-0-					22
10	1023	N	763	-0-	-260	-0-	490	1	259	2	Y	13	11	1			24
							14	9									

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

05	DLQ G-10		396	-0-	396	1011	324	1	72	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		521	-0-	521	1532	432	1	75	2	Y	13					22
							14	9									
07	DLQ G-10		616	-0-	616	2148	498	1	114	2	Y	4					26
							4	9									
08	2682	N	534	-0-	-2148	-0-	395	1	139	2	Y	-0-					26
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	328	1	68	2	Y	-0-					26
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	337	1	178	2	Y	11	11	1			26
							12	9									

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

05	DLQ G-10		1065	-0-	1065	1984	871	1	194	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1425	-0-	1425	3409	1204	1	208	2	Y	12					14
							13	9									
07	DLQ G-10		1392	-0-	1392	4801	1117	1	255	2	Y	18					32
							20	9									
08	3000	N	1148	-0-	-1852	2949	850	1	298	2	Y	-0-					32
*09	3000	N	1091	-0-	-1909	1040	897	1	188	2	Y	5					37
							6	9									
*10	2020	N	980	-0-	-1040	-0-	635	1	335	2	Y	9	35	1			11
							10	9									

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2211	816	1	409	2	Y	-0-					26
06	DLQ G-10		1326	-0-	1326	3537	1031	1	274	2	Y	19					45
							21	9									
07	DLQ G-10		950	-0-	950	4487	684	1	266	2	Y	-0-					45
08	3000	N	1351	-0-	-1649	2838	936	1	415	2	Y	-0-					45
*09	3000	N	1350	-0-	-1650	1188	999	1	351	2	Y	-0-					45
*10	2321	N	1133	-0-	-1188	-0-	770	1	340	2	Y	21	56	1			10
							23	9									

JAMEX, INC. 429659
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

05	248	N	224	-0-	-24	-0-	209	2	15	9	N	14					168
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	133	2	8	9	N	7					175
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					175
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					175
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					175
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

05	DLQ G-10		887	-0-	887	2083	725	1	162	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1487	-0-	1487	3570	1263	1	218	2	Y	5					7
							6	9									
07	DLQ G-10		1285	-0-	1285	4855	1037	1	236	2	Y	11					18
							12	9									
08	3000	N	953	-0-	-2047	2808	705	1	248	2	Y	-0-					18
*09	3000	N	1073	-0-	-1927	881	887	1	186	2	Y	-0-					18
*10	1417	N	536	-0-	-881	-0-	347	1	183	2	Y	5	16	1			7
							6	9									

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) //CONT.// 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	9821	-0-	-1401	-0-	550	1	9181	3	Y	82	101	1			60
							90	9									
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	600	1	10439	3	Y	75	103	1			32
							83	9									
07	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	728	1	12611	3	Y	93	110	1			15
							102	9									
08	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	721	1	13021	3	Y	117	57	1			75
							129	9									
09	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	758	1	12846	3	Y	127	179	1			23
							140	9									
*10	13454	X	11593	-0-	-1861	-0-	670	1	10807	3	Y	105	105	1			23
							116	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5T RRCID -> 199312 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

05	4805	X	477	-0-	-4328	-0-	27	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	61	-0-	-3629	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	102	-0-	-2378	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

05	1302 X	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			Y	-0-					13
06	1260 X	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			Y	-0-					13
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			Y	-0-					13
08	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			Y	-0-					13
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			Y	-0-					13
*10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					13

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					25
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					25
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	415	2	47	9	Y	43					68
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-	49	1			19
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					19
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	446	2	18	9	Y	16					35

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	2493	-0-	-4141	-0-		218	1	2239	2	Y	33	96	1			20
								36	9									
06	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-		635	1	10484	2	Y	33	35	1			18
								36	9									
07	10137	X	5135	-0-	-5002	-0-		272	1	4790	2	Y	66	62	1			22
								73	9									
08	10137	X	7690	-0-	-2447	-0-		413	1	7177	2	Y	91	79	1			34
								100	9									
09	11160	X	8328	-0-	-2832	-0-		440	1	7805	2	Y	75	83	1			26
								83	9									
*10	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-		672	1	10759	2	Y	152	118	1			60
								167	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4524	-0-	-560	-0-		390	1	4015	2	Y	108	110	1			65
								119	9									
06	4920	X	3409	-0-	-1511	-0-		191	1	3156	2	Y	56	91	1			30
								62	9									
07	5084	X	4089	-0-	-995	-0-		214	1	3770	2	Y	95	93	1			32
								105	9									
08	4557	X	3973	-0-	-584	-0-		211	1	3670	2	Y	84	84	1			32
								92	9									
09	4410	X	3116	-0-	-1294	-0-		164	1	2898	2	Y	49	64	1			17
								54	9									
*10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-		284	1	4544	2	Y	116	87	1			46
								128	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-		24	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-		16	1	258	2	Y	5	2	1			3
								6	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-		22	1	389	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-		26	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-		29	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-		24	1	379	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1457	-0-	-31	-0-		61	1	1363	2	N	30	6	8			97
								33	9									
06	1440	X	1434	-0-	-6	-0-		59	1	1342	2	N	30					127
								33	9									
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-		68	1	1514	2	N	26	6	8			147
								29	9									
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-		68	1	1420	2	N	28	6	8			169
								31	9									
09	1470	X	1271	-0-	-199	-0-		62	1	1192	2	N	15					184
								17	9									
10	1612	X	1205	-0-	-407	-0-		59	1	1126	2	N	18	3	8			199
								20	9									

INTERMEDIAR WELL #: 1 RRCID -> 210434 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6723 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2014 - P&A 05/19/14

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

05	4774 #	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			-0-
06	2220 #	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL EBANITO (YEGUA) 27962 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 10648 - 10658

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	434	-0-	-2759	-0-	25	1	252	2	Y	143	12	8			267
							157	9									
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	572	1	4333	2	Y	14	167	1			114
							15	9									
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	306	1	3044	2	Y	228	165	1	6	8	171
							251	9									
08	1457	X	1159	-0-	-298	-0-	145	1	876	2	Y	125	162	1	10	8	124
							138	9									
*09	4410	X	1247	-0-	-3163	-0-	42	1	943	2	Y	238	219	1	124	7	19
							262	9									
10	5084	X	1158	-0-	-3926	-0-	44	1	1011	2	Y	94					113
							103	9									

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	748	-0-	-2383	-0-	69	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1376	-0-	-1654	-0-	160	1	1216	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2156	-0-	-975	-0-	197	1	1959	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	329	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	72	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	100	1	2309	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5990	-0-	-489	-0-	548	1	5419	2	Y	21	21	8			161
							23	9									
06	6420	X	5291	-0-	-1129	-0-	613	1	4647	2	Y	28	28	8			161
							31	9									
07	6634	X	5619	-0-	-1015	-0-	512	1	5100	2	Y	6	6	8			161
							7	9									
08	6634	X	5706	-0-	-928	-0-	807	1	4887	2	Y	11	11	8			161
							12	9									
*09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	260	1	5792	2	Y	2	161	7			2
							2	9									
*10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	261	1	6775	2	Y	7					9
							8	9									

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	208	1	2052	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2068	-0-	-632	-0-	241	1	1827	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2146	-0-	-489	-0-	196	1	1950	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1874	-0-	-761	-0-	266	1	1608	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2147	-0-	-403	-0-	92	1	2055	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	89	1	2063	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	589	1	5818	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3344	-0-	-1396	-0-	390	1	2954	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3558	-0-	-1588	-0-	325	1	3233	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
09	4980	X	2662	-0-	-2318	-0-	114	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	2309	-0-	-3643	-0-	96	1	2213	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	65	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	72	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	545	-0-	-199	-0-	50	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	Y	-0-					-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	#	2513	-0-	-1548	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	3930	#	761	-0-	-3169	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	2511	#	898	-0-	-1613	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	2430	#	818	-0-	-1612	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	2511	#	976	-0-	-1535	-0-	976	2			N	-0-					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF. 10019 - 10035

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

05	17422	5040	-0-	-12382	-0-	294	1	4576	3	N	41	40	1				6
						125	4	45	9								
06	16860	4509	-0-	-12351	-0-	279	1	4190	3	N	36	39	1				3
						40	9										
07	0	W	3668	-0-	3668	3668	268	1	3284	3	N	39	35	1			7
						73	4	43	9								
08	0	W	3771	-0-	3771	7439	206	1	3457	3	N	52	50	1			9
						51	4	57	9								
09	11274	R	3835	-0-	-7439	-0-	213	1	3445	3	N	150	129	1			30
						12	4	165	9								
10	5053	#	4120	-0-	-933	-0-	292	1	3556	3	N	206	207	1			29
						45	4	227	9								

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PRIME OPERATING COMPANY 677770
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

05	403	N	381	-0-	-22	-0-	120	1	261	2	N	-0-					34
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	101	1	210	2	N	1					35
							1	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	120	1	225	2	N	-0-					35
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	128	1	243	2	N	-0-					35
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	120	1	238	2	N	-0-					35
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	147	1	267	2	N	-0-					35

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

05	2015	#	1705	-0-	-310	-0-	96	1	1609	2	N	-0-					36
06	1807	R	1807	-0-	-0-	-0-	102	1	1705	2	N	-0-					36
07	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	117	1	1964	2	N	-0-					36
08	1963	R	1963	-0-	-0-	-0-	111	1	1852	2	N	-0-					36
09	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	116	1	1941	2	N	-0-					36
10	2015	#	1985	-0-	-30	-0-	112	1	1873	2	N	-0-					36

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1948	-0-	1948	1948	110	1	1838	2	Y	-0-					50
06	DLQ G-10		1557	-0-	1557	3505	87	1	1470	2	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		506	-0-	506	4011	28	1	478	2	Y	-0-					50
08	4978	R	967	-0-	-4011	-0-	55	1	912	2	Y	-0-					50
09	1890	#	27	-0-	-1863	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					50
10	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

05	DLQ G-10		2024	-0-	2024	2024	114	1	1910	2	Y	-0-					74
06	DLQ G-10		2065	-0-	2065	4089	117	1	1948	2	Y	-0-					74
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	6137	116	1	1932	2	Y	-0-					74
08	8254	R	2117	-0-	-6137	-0-	119	1	1998	2	Y	-0-					74
09	2070	#	2068	-0-	-2	-0-	117	1	1951	2	Y	-0-					74
10	2139	#	1969	-0-	-170	-0-	111	1	1858	2	Y	-0-					74

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PRIME OPERATING COMPANY 677770
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

05	534	R	534	-0-	-0-	-0-	164 13	1 9	357	2	N	12					167
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	193 14	1 9	401	2	N	13					180
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	218 14	1 9	408	2	N	13					193
08	589	#	587	-0-	-2	-0-	200 6	1 9	381	2	N	5	172	1			26
09	793	R	793	-0-	-0-	-0-	260 15	1 9	518	2	N	14					40
10	651	#	561	-0-	-90	-0-	198 4	1 9	359	2	N	4					44

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

05	496	#	201	-0-	-295	-0-	63 1	1 9	137	2	N	1					23
06	480	#	434	-0-	-46	-0-	137 12	1 9	285	2	N	11					34
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	167 10	1 9	311	2	N	9					43
08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	163 10	1 9	310	2	N	9					52
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	145 10	1 9	288	2	N	9					61
10	496	#	471	-0-	-25	-0-	164 9	1 9	298	2	N	8					69

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	R	854	-0-	-0-	-0-	269	1	585	2	N	-0-					-0-
06	750	#	463	-0-	-287	-0-	151	1	312	2	N	-0-					-0-
07	837	#	29	-0-	-808	-0-	10	1	19	2	N	-0-					-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

05	837	#	733	-0-	-104	-0-	223	1	484	2	N	24					162
							26	9									
06	810	#	698	-0-	-112	-0-	219	1	453	2	N	24					186
							26	9									
07	806	#	736	-0-	-70	-0-	249	1	465	2	N	20	172	1			34
							22	9									
08	744	#	685	-0-	-59	-0-	225	1	429	2	N	28					62
							31	9									
09	720	#	599	-0-	-121	-0-	193	1	384	2	N	20					82
							22	9									
*10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	267	1	485	2	N	17					99
							19	9									

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

05	279	#	272	-0-	-7	-0-	82	1	179	2	N	10					30
							11	9									
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	83	1	171	2	N	8					38
							9	9									
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	94	1	175	2	N	7					45
							8	9									
08	279	#	268	-0-	-11	-0-	90	1	171	2	N	6					51
							7	9									
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	108	1	216	2	N	9					60
							10	9									
10	279	#	206	-0-	-73	-0-	71	1	128	2	N	6					66
							7	9									

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

05	341	#	312	-0-	-29	-0-	94	1	205	2	N	12					170
							13	9									
06	330	#	303	-0-	-27	-0-	96	1	198	2	N	8					178
							9	9									
07	341	#	319	-0-	-22	-0-	106	1	198	2	N	14	170	1			22
							15	9									
08	341	#	313	-0-	-28	-0-	105	1	199	2	N	8					30
							9	9									
09	330	#	287	-0-	-43	-0-	92	1	183	2	N	11					41
							12	9									
10	310	#	186	-0-	-124	-0-	66	1	120	2	N	-0-					41

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					45
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	45	2	17	9	N	15					60
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11	9	N	10					70
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					70
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					70
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					70

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 138089 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6072 - 6112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

05	14B2 EXT	6389	-0-	6389	6389	6389	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	6060	-0-	6060	12449	6060	3			N	-0-					-0-
*07	9672	4197	-0-	-5475	6974	4197	3			N	-0-					-0-
*08	9302 R	2328	-0-	-6974	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 255619 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9869 - 9875

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

05	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	3			N	-0-					-0-
06	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	3			N	-0-					-0-
07	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	3			N	-0-					-0-
08	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13095	3			N	-0-					-0-
09	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	3			N	-0-					-0-
*10	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

05	24335	X	14434	-0-	-9901	-0-	14434	3			N	-0-					-0-
06	23550	X	16277	-0-	-7273	-0-	16277	3			N	-0-					-0-
07	24335	X	17638	-0-	-6697	-0-	17638	3			N	-0-					-0-
08	24335	X	10313	-0-	-14022	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
09	21390	X	12948	-0-	-8442	-0-	12948	3			N	-0-					-0-
10	13950	X	11716	-0-	-2234	-0-	11716	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

05	T. A.		19207	-0-	19207	29005	19207	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		16772	-0-	16772	45777	16772	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		17793	-0-	17793	63570	17793	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		15611	-0-	15611	79181	15611	3			N	-0-					-0-
09	94344	X	15163	-0-	-79181	-0-	15163	3			N	-0-					-0-
*10	39511	X	39511	-0-	-0-	-0-	39511	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

05	15035	X	12904	-0-	-2131	-0-	12904	3			N	-0-					-0-
06	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	3			N	-0-					-0-
07	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	14014	-0-	-1021	-0-	14014	3			N	-0-					-0-
09	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	3			N	-0-					-0-
*10	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	13825	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

05	15345	X	11214	-0-	-4131	-0-	11214	3			N	-0-					-0-
06	14850	X	7901	-0-	-6949	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
07	15345	X	12862	-0-	-2483	-0-	12862	3			N	-0-					-0-
08	15066	X	12848	-0-	-2218	-0-	12848	3			N	-0-					-0-
09	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	3			N	-0-					-0-
*10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	12590	-0-	-6010	-0-	12590	3			N	-0-					-0-
06	18000	X	14804	-0-	-3196	-0-	14804	3			N	-0-					-0-
07	18600	X	10961	-0-	-7639	-0-	10961	3			N	-0-					-0-
08	15469	X	7272	-0-	-8197	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
09	14790	X	9160	-0-	-5630	-0-	9160	3			N	-0-					-0-
*10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

05	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	13858	3			N	-0-					-0-
06	11700	X	11403	-0-	-297	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11786	-0-	-304	-0-	11786	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	10560	-0-	-1530	-0-	10560	3			N	-0-					-0-
09	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	3			N	-0-					-0-
*10	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

05	1953	X	1298	-0-	-655	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1420	-0-	-68	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	1465	-0-	-1205	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	752	-0-	-1108	-0-	752	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

05	7440	X	7137	-0-	-303	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6664	-0-	-776	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
09	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
*10	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

05	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	3			N	-0-					-0-
06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
07	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8354	-0-	-1101	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
09	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	8324	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

05	3162	X	689	-0-	-2473	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	1756	-0-	-1304	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2600	-0-	-221	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2279	-0-	-976	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1536	-0-	-1068	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3210	-0-	-2215	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	3601	-0-	-1649	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3367	-0-	-1097	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2782	-0-	-1620	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3148	-0-	-452	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2581	-0-	-1139	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

05	5270	X	4530	-0-	-740	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4201	-0-	-899	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3120	-0-	-2150	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3920	-0-	-1180	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3372	-0-	-968	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

05	24335	X	21800	-0-	-2535	-0-	21800	3			N	-0-					-0-
06	31130	X	31130	-0-	-0-	-0-	31130	3			N	-0-					-0-
07	28919	X	28919	-0-	-0-	-0-	28919	3			N	-0-					-0-
08	24335	X	23073	-0-	-1262	-0-	23073	3			N	-0-					-0-
09	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25375	3			N	-0-					-0-
10	24490	X	18761	-0-	-5729	-0-	18761	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

05	2390	N	1230	-0-	-1160	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1767	-0-	-372	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4065	-0-	4065	4065	4065	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		11487	-0-	11487	15552	11487	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5726	-0-	5726	21278	5726	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2242	-0-	2242	23520	2242	3			N	-0-					-0-
*10	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

05	T. A.		8704	-0-	8704	20167	8704	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		6329	-0-	6329	26496	6329	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		8262	-0-	8262	34758	8262	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		8651	-0-	8651	43409	8651	3			N	-0-					-0-
09	49136	X	5727	-0-	-43409	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

05	24490	X	21684	-0-	-2806	-0-	21684	3			N	-0-					-0-
06	23700	X	20799	-0-	-2901	-0-	20799	3			N	-0-					-0-
07	24490	X	18398	-0-	-6092	-0-	18398	3			N	-0-					-0-
08	24490	X	13900	-0-	-10590	-0-	13900	3			N	-0-					-0-
09	23700	X	14875	-0-	-8825	-0-	14875	3			N	-0-					-0-
*10	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	20225	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 197513 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13708 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		11173	-0-	11173	42989	11173	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		10662	-0-	10662	53651	10662	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8962	-0-	8962	62613	8962	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5083	-0-	5083	67696	5083	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		97	-0-	97	67793	97	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67793					N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	17453	3			N	-0-					-0-
06	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	3			N	-0-					-0-
07	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	3			N	-0-					-0-
08	15810	X	12291	-0-	-3519	-0-	12291	3			N	-0-					-0-
09	15300	X	11814	-0-	-3486	-0-	11814	3			N	-0-					-0-
*10	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	14504	3			N	-0-					-0-
06	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	3			N	-0-					-0-
07	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	8054	-0-	-2021	-0-	8054	3			N	-0-					-0-
09	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	3			N	-0-					-0-
*10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7457	-0-	-1409	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	7280	-0-	-1300	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7279	-0-	-874	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	5529	-0-	-2593	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6945	-0-	-345	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	5868	-0-	-1665	-0-	5868	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 40 RRCID -> 206820 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 17508 PERF.16860 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4785	-0-	-165	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	835	-0-	-4280	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4266	-0-	-849	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4800	-0-	-150	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4082	-0-	-1002	-0-	4082	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

05	T. A.		2511	-0-	2511	5156	2511	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1847	-0-	1847	7003	1847	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1346	-0-	1346	8349	1346	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		953	-0-	953	9302	953	3			N	-0-					-0-
09	9998	X	696	-0-	-9302	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	229	-0-	-856	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	990	N	284	-0-	-706	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

05	4805	X	2030	-0-	-2775	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	2688	-0-	-1962	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	2431	-0-	-2374	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2769	-0-	-982	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2329	-0-	-431	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

05	15500	X	7328	-0-	-8172	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
06	15000	X	10174	-0-	-4826	-0-	10174	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	9574	-0-	-2826	-0-	9574	3			N	-0-					-0-
08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	3			N	-0-					-0-
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	3			N	-0-					-0-
*10	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 45 RRCID -> 224963 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13794 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	3964	-0-	-14822	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
06	18180	X	6609	-0-	-11571	-0-	6609	3			N	-0-					-0-
07	11811	X	2118	-0-	-9693	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	2516	-0-	-6877	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	2728	-0-	-3872	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	4818	-0-	-2002	-0-	4818	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 63 RRCID -> 237397 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11524 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10024 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31262	X	31262	-0-	-0-	-0-	31262	3			N	-0-					-0-
06	30239	X	30239	-0-	-0-	-0-	30239	3			N	-0-					-0-
07	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	28786	3			N	-0-					-0-
08	27125	X	24432	-0-	-2693	-0-	24432	3			N	-0-					-0-
09	28276	X	28276	-0-	-0-	-0-	28276	3			N	-0-					-0-
*10	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	37233	3			N	-0-					-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6485	-0-	-645	-0-	632 15	1 9	5838	2	N	14					181
06	6900	X	6254	-0-	-646	-0-	602 20	1 9	5632	2	N	18					199
07	6913	X	6900	-0-	-13	-0-	630 11	1 9	6259	2	N	10					209
08	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	598 13	1 9	5643	2	N	12					221
09	6690	X	5310	-0-	-1380	-0-	530 7	1 9	4773	2	N	6	184	1			43
*10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	643 11	1 9	6634	2	N	10					53

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

05	1396	N	210	-0-	-1186	-0-	25	1	185	2	Y	-0-						1
06	1230	N	55	-0-	-1175	-0-	9	1	46	2	Y	-0-	1	1				-0-
07	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	6	1	35	2	Y	-0-						-0-
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	8	1	41	2	Y	-0-						-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT						-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	529	1	3889	2	Y	3						37
							3	9										
06	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	627	1	3377	2	Y	6	4	1				39
							7	9										
07	4805	X	4145	-0-	-660	-0-	643	1	3493	2	Y	8	4	1				43
							9	9										
08	4464	X	3747	-0-	-717	-0-	584	1	3076	2	Y	79	4	1				118
							87	9										
*09	4290	X	3235	-0-	-1055	-0-	2812	2	282	3	Y	128	118	7				128
							141	9										
10	4433	X	3679	-0-	-754	-0-	3677	3	2	9	Y	2	3	1				129

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2	N	1	1	1			70
							1	9									
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	45	1	240	2	N	-0-					70
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	2	N	-0-					70
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	36	1	187	2	N	1	1	1			70
							1	9									
09	300	N	73	-0-	-227	-0-	66	2	7	3	N	-0-					-0-
10	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	594	1	4370	2	N	4	1	1			28
							4	9									
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	743	1	4002	2	N	4	5	1			27
							4	9									
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	748	1	4066	2	N	4	7	1			24
							4	9									
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	754	1	3971	2	N	11	5	1			30
							12	9									
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3271	2	328	3	N	39					39
							43	9									
*10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4269	3	3	9	N	3	4	1			40

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	578	1	4254	2	N	22	21	1			111
							24	9									
06	4830	X	4461	-0-	-369	-0-	693	1	3734	2	N	31	20	1			122
							34	9									
07	4991	X	4501	-0-	-490	-0-	695	1	3778	2	N	25	17	1			130
							28	9									
08	4991	X	4383	-0-	-608	-0-	681	1	3586	2	N	105	201	1			34
							116	9									
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4413	2	443	3	N	23					23
							25	9									
10	4867	X	1761	-0-	-3106	-0-	1751	3	10	9	N	9	8	1			29

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1281	1	9	2	N	256	203	1			333
							282	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1264	1	143	2	N	193	199	1			327
							212	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1339	1	322	2	N	125	350	1			102
							138	9									
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1408	1	674	2	N	193	199	1			96
							212	9									
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-	96	7			-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			126
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	N	-0-	2	1			124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			122
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	32	1	171	2	N	-0-					122
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	259	2	26	3	N	60					60
							66	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			61

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	916	-0-	-727	-0-	107	1	788	2	N	19	47	1			60
							21	9									
06	1410	N	785	-0-	-625	-0-	121	1	652	2	N	11	39	1			32
							12	9									
07	1147	N	897	-0-	-250	-0-	136	1	740	2	N	19	2	1			49
							21	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	192	1	1010	2	N	20	21	1			48
							22	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	659	2	66	3	N	50					50
							55	9									
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	800	3	9	9	N	8					58

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	1972	2	198	3	N	255	186	1			69
							281	9									
*10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3992	3	68	9	N	62	11	1			124

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	4746	1	34911	2	N	22					39
							24	9									
06	38172	X	38172	-0-	-0-	-0-	5973	1	32170	2	N	26	34	1			31
							29	9									
07	40548	X	34059	-0-	-6489	-0-	5290	1	28746	2	N	21	33	1			19
							23	9									
08	40548	X	35520	-0-	-5028	-0-	5666	1	29834	2	N	18	32	1			5
							20	9									
09	39240	X	13280	-0-	-25960	-0-	12068	2	1212	3	N	-0-					-0-
*10	44525	X	44525	-0-	-0-	-0-	44494	3	31	9	N	28	30	1			5

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	671	-0-	-166	-0-	134	1	537	2	N	-0-					93
06	810	X	508	-0-	-302	-0-	59	1	449	2	N	-0-					93
07	713	X	515	-0-	-198	-0-	52	1	463	2	N	-0-					93
08	713	X	429	-0-	-284	-0-	43	1	382	2	N	4					97
							4	9									
09	690	X	420	-0-	-270	-0-	37	1	383	2	N	-0-					97
10	682	X	462	-0-	-220	-0-	35	1	427	2	N	-0-					97

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	161	1	527	2	N	4					152
							4	9									
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	89	1	436	2	N	-0-					152
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	89	1	452	2	N	-0-					152
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	211	1	380	2	N	23					175
							25	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	215	1	407	2	N	8					183
							9	9									
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	154	1	444	2	N	-0-					183

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

05	2201	X	1550	-0-	-651	-0-	364	1	1186	2	N	-0-					282
06	2130	X	1627	-0-	-503	-0-	276	1	1351	2	N	-0-					282
07	2077	X	1560	-0-	-517	-0-	256	1	1304	2	N	-0-					282
08	2077	X	1384	-0-	-693	-0-	494	1	890	2	N	-0-					282
09	1620	X	1253	-0-	-367	-0-	433	1	820	2	N	-0-					282
*10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	439	1	1265	2	N	-0-					282

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	953	1	3109	2	N	13					125
							14	9									
06	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	629	1	3080	2	N	13					138
							14	9									
07	4061	X	4043	-0-	-18	-0-	660	1	3364	2	N	17					155
							19	9									
08	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	1413	1	2543	2	N	8					163
							9	9									
09	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	1291	1	2447	2	N	4					167
							4	9									
10	4061	X	3302	-0-	-759	-0-	851	1	2451	2	N	-0-					167

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

05	899	X	763	-0-	-136	-0-	179	1	584	2	N	-0-					182
06	780	X	719	-0-	-61	-0-	122	1	597	2	N	-0-					182
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	140	1	711	2	N	-0-					182
08	775	X	748	-0-	-27	-0-	267	1	481	2	N	-0-					182
09	750	X	692	-0-	-58	-0-	239	1	453	2	N	-0-					182
10	837	X	634	-0-	-203	-0-	163	1	471	2	N	-0-					182

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 T RRCID -> 144984 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8189 - 8272

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	647	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	523	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	578	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	610	1	1373	2	N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	488	1	1417	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	161	1	511	2	N	-0-					-0-

DCRC 80 WELL #: 1 RRCID -> 206832 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8485 - 8667

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	66	1	161	2	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	25	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
							1	5									
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	15	1	37	2	N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	972	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	918	1	2297	2	N	-0-					-0-
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	1077	1	2038	2	N	-0-					-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	1078	1	2419	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	913	1	2657	2	N	-0-					-0-
*10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	843	1	2666	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

05	11997	X	1461	-0-	-10536	-0-	1030	1	419	2	N	-0-					-0-
							12	5									
06	2250	X	980	-0-	-1270	-0-	881	1	99	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1045	-0-	-1280	-0-	966	1	74	2	N	-0-					-0-
							5	5									
08	1457	X	801	-0-	-656	-0-	801	1			N	-0-					-0-
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1003	1	609	2	N	-0-					-0-
							26	5									
*10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1060	1	849	2	N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	581	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	574	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	652	1	1391	2	N	-0-					-0-
							85	5									
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	848	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	711	1	2069	2	N	-0-					-0-
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	647	1	2042	2	N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	749	1	1995	2	N	-0-					-0-
							59	5									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	609	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	590	1	1288	2	N	-0-					-0-
							92	5									
08	2790	N	2061	-0-	-729	-0-	636	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	608	1	1797	2	N	-0-					-0-
							8	5									
*10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	489	1	1544	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	1			N	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1819	1	563	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3683	-0-	583	583	2013	1	1559	2	N	-0-					-0-
							111	5									
08	3052	N	2469	-0-	-583	-0-	1580	1	889	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	1199	1	85	2	N	-0-					-0-
							4	5									
*10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1959	1	1635	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	148	1	367	2	N	-0-					-0-
06	630	N	351	-0-	-279	-0-	100	1	251	2	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	335	1	633	2	N	-0-					-0-
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	147	1	327	2	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	148	1	432	2	N	-0-					-0-
10	961	N	673	-0-	-288	-0-	162	1	511	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	578	1	1545	2	N	-0-					-0-
							46	5									
06	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	547	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	592	1	1293	2	N	-0-					-0-
							93	5									
08	2170	N	1003	-0-	-1167	-0-	308	1	695	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	959	-0-	-961	-0-	215	1	714	2	N	-0-					-0-
							30	5									
10	1984	N	974	-0-	-1010	-0-	234	1	740	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
06	690	N	135	-0-	-555	-0-	135	1			N	-0-					-0-
07	1395	N	431	-0-	-964	-0-	431	1			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	788	1	35	2	N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	888	1	273	2	N	-0-					-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	825	1	66	2	N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

05	2418	X	1587	-0-	-831	-0-	1252	1	335	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	881	-0-	-589	-0-	881	1			N	-0-					-0-
07	1023	N	701	-0-	-322	-0-	701	1			N	-0-					-0-
08	1581	N	786	-0-	-795	-0-	786	1			N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	1			N	-0-					-0-
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	1			N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	17	1	40	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	34	1	110	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 C RRCID -> 144554 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6968 - 6989

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

05	DLQ G-10		21	-0-	21	40	21	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	23	-0-	-40	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

05	DLQ G-10		270	-0-	270	558	270	2			Y	-0-					-0-
06	929	N	371	-0-	-558	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

ELPAR (F-07, E) 28694 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH WEST BORREGOS WELL #: M 34 C RRCID -> 059706 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CAVAZOS WELL #: 2 RRCID -> 182216 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13114 PERF. 12418 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF. 12646 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF. 12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	254	-0-	-1451	-0-	57	1	197	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1524	-0-	-126	-0-	176	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1208	-0-	-497	-0-	135	1	1073	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	937	-0-	-427	-0-	94	1	843	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	843	-0-	-687	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	601	-0-	-980	-0-	601	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 12510 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 12094 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	3805	-0-	-16438	-0-	851	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	21960	X	21201	-0-	-759	-0-	2449	1	18752	2	N	-0-					-0-
07	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	2613	1	20867	2	N	-0-					-0-
08	22692	X	-0-	-0-	-22692	-0-					N	-0-					-0-
09	21210	X	19321	-0-	-1889	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	13140	-0-	-10327	-0-	13140	2			N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	156	-0-	-898	-0-	35	1	121	2	N	-0-					-0-
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	132	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	992	X	775	-0-	-217	-0-	86	1	689	2	N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	654	-0-	-486	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	815	-0-	-363	-0-	815	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29171	X	4522	-0-	-24649	-0-	1012	1	3510	2	N	-0-					-0-
06	31320	X	26984	-0-	-4336	-0-	3117	1	23864	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	32364	X	32014	-0-	-350	-0-	3560	1	28435	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
08	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	-0-					-0-
09	26970	X	20004	-0-	-6966	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	17420	-0-	-14603	-0-	17420	2			N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 6 RRCID -> 041294 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	466	-0-	-340	-0-	18	1	445	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	480	2	Y	50	50	1			-0-
							1	4	55	9							
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	17	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	465	N	167	-0-	-298	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	14	1	578	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	13	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	749	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	589	N	100	-0-	-489	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2	-0-	2	6	2	4			Y	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	4	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8 2	1 4	206	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9 1	1 4	281 9	2 9	Y	8	8	1			-0-
10	372	N	243	-0-	-129	-0-	5 9	1 9	229	2	Y	8	8	1			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4 2	1 4	191 21	2 9	Y	19	19	1			-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	18 3	1 4	749 34	2 9	Y	31	31	1			-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	496 76	2 9	Y	69	69	1			-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	517 79	2 9	Y	72	72	1			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	329	-0-	-322	-0-	12	1	293	2	Y	21	21	1			-0-
							1	4	23	9							
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	13	1	532	2	Y	21	21	1			-0-
							1	4	23	9							
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	22	22	1			-0-
							1	4	24	9							
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	653	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	11	1	482	2	Y	8	8	1			-0-
							1	4	9	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9415 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42036	#	36039	-0-	-5997	-0-	275	1	35537	2	Y	183	183	1			-0-
							26	4	201	9							
06	44412		44412	-0-	-0-	-0-	1051	1	43096	2	Y	184	184	1			-0-
							63	4	202	9							
07	44697		41948	-0-	-2749	-0-	970	1	40453	2	Y	443	443	1			-0-
							38	4	487	9							
08	43703		43572	-0-	-131	-0-	1036	1	42149	2	Y	322	322	1			-0-
							33	4	354	9							
09	37560	#	35927	-0-	-1633	-0-	1119	1	34297	2	Y	406	406	1			-0-
							64	4	447	9							
10	41013		35460	-0-	-5553	-0-	807	1	34162	2	Y	407	407	1			-0-
							43	4	448	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

05	77210	77210	-0-	-0-	337178	3049	1	73105	2	Y	846	846	1			-0-
						125	4	931	9							
06	97950	79534	-0-	-18416	318762	1869	1	76619	2	Y	849	849	1			-0-
						112	4	934	9							
07	101215	75772	-0-	-25443	293319	1732	1	72210	2	Y	1543	1543	1			-0-
						133	4	1697	9							
08	101215	81294	-0-	-19921	273398	1926	1	78357	2	Y	919	919	1			-0-
						1011	9									
09	97950	63917	-0-	-34033	239365	1974	1	60524	2	Y	1187	1187	1			-0-
						113	4	1306	9							
*10	101215	67609	-0-	-33606	205759	1531	1	64779	2	Y	1107	1107	1			-0-
						81	4	1218	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	661	661	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	556	-0-	-1366 B	-1868055	21 2	1 4	530 3	2 9	Y	3	3	1			-0-
06	60	N	1528	-0-	1468 B	-1866587	36 2	1 4	1487 3	2 9	Y	3	3	1			-0-
07	0	N	1447	-0-	1447 B	-1865140	33 1	1 4	1396 17	2 9	Y	15	15	1			-0-
08	558	N	2493	-0-	1935 B	-1863205	58 58	1 9	2377	2	Y	53	53	1			-0-
09	0	N	2193	-0-	2193 B	-1861012	68 4	1 4	2080 41	2 9	Y	37	37	1			-0-
10	1550	N	2272	-0-	722 B	-1860290	52 3	1 4	2193 24	2 9	Y	22	22	1			-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	14	14	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	392	1	786	2	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	291	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	793	-0-	-447	-0-	310	1	483	2	Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	425	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	336	1	666	2	Y	-0-					-0-
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	601	1	814	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	2074	1	4164	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
*06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	2167	1	4416	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	4588	X	3000	-0-	-1588	-0-	1173	1	1827	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	1339	1	2742	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	2565	-0-	-1875	-0-	859	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1160	1	1572	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	3	Y	-0-					25
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	80	1	514	3	Y	-0-					25
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					25
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					25
*09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12455		12455	-0-	-0-	-0-	1023	1	11320	3	Y	40	77	1			13
							68	4	44	9							
06	11639		11639	-0-	-0-	-0-	1003	1	10530	3	Y	31	23	1			21
							72	4	34	9							
07	12055		12055	-0-	-0-	-0-	1097	1	10844	3	Y	41	41	1			21
							69	4	45	9							
08	11819		11819	-0-	-0-	-0-	1118	1	10576	3	Y	33	42	1			12
							89	4	36	9							
*09	10110		12171	-0-	2061	2061	962	1	11209	2	Y	-0-	12	7			-0-
*10	8419		8419	-0-	-0-	2061	685	1	7734	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	1610	-0-	1610	B	1610	130	1	1480	3	Y	-0-				-0-

ENCINITAS (V-17) //CONT.// 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	42	1	359	2	Y	-0-					2
06	390	N	91	-0-	-299 B	-0-	7	1	74	2	Y	9					11
							10	9									
07	279	N	149	-0-	-130 B	-0-	11	1	135	2	Y	3					14
							3	9									
08	403	N	47	-0-	-356 B	-0-	3	1	42	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	22	-0-	-68 B	-0-	2	1	18	2	Y	2					7
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	129	1	959	3	Y	-0-					65
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					65
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					65
08	1085	N	85	-0-	-1000	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					65
*09	3000	N	4431	-0-	1431	1431	369	1	3994	2	Y	62	65	7			62
							68	9									
*10	4990	X	3559	-0-	-1431	-0-	260	1	3234	3	Y	59					121
							65	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	499	1	5525	3	Y	10	46	1			3
							33	4	11	9							
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	417	1	4385	3	Y	10	6	1			7
							30	4	11	9							
07	5921	X	4424	-0-	-1497	-0-	402	1	3963	3	Y	30	22	1			15
							26	4	33	9							
08	6076	X	3437	-0-	-2639	-0-	323	1	3057	3	Y	28	33	1			10
							26	4	31	9							
*09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	482	1	5614	2	Y	6	8	7			8
							7	9									
*10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	506	1	5714	3	Y	7					15
							8	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

05	310	N	178	-0-	-132	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	2					2
							2	9									
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					2

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	109 21	1 9	946	2	Y	19					56
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	155 25	1 9	1819	2	Y	23					79
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	141 21	1 9	1871	2	Y	19					98
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	215 24	1 9	2672	2	Y	22	82	1			38
09	3000	N	3338	-0-	338	338	273 46	1 9	3019	2	Y	42					80
*10	3834	X	3496	-0-	-338	-0-	281 25	1 9	3190	2	Y	23					103

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	146 29	1 9	1255	2	Y	26					57
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	114 28	1 9	1328	2	Y	25					82
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	106 24	1 9	1401	2	Y	22					104
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	125 21	1 9	1555	2	Y	19	84	1			39
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	132 11	1 9	1467	2	Y	10					49
*10	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	132 29	1 9	1497	2	Y	26					75

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1541	-0-	-102	-0-	511 3	1 9	1027	2	Y	3	24	1			13
*06	1590	X	1052	-0-	-538	-0-	346	1	706	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	1643	X	1261	-0-	-382	-0-	493	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1398	-0-	-245	-0-	459	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	697	-0-	-893	-0-	234	1	463	2	Y	-0-					-0-
*10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	542	1	734	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	Y	-0-					31
06	360	N	56	-0-	-304	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					31
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	87	1	514	3	Y	-0-					31
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	Y	-0-					31
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	734	2	Y	9	31	7			9
							10	9									
*10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	184	1	2295	3	Y	21					30
							23	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

05	527	X	326	-0-	-201	-0-	326	3			N	-0-					85
06	420	X	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					85
07	403	X	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					85
08	403	X	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					85
09	330	X	118	-0-	-212	-0-	118	3			N	-0-					85
10	341	X	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					85

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9	308	2	Y	2	2	1			-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	163	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	167	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	173	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	335	-0-	-175	-0-	112	1	223	2	Y	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	193	1	261	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1	-0-	-3099	13879	1	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1	-0-	-2999	10880	1	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1	-0-	-3099	7781	1	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1	-0-	-3099	4682	1	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1682					N	-0-					-0-
*10	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6008	-0-	-2145	-0-	489 33	1 4	5424 62	3 9	Y	56	80	1			18
06	7200	X	5990	-0-	-1210	-0-	514 37	1 4	5394 45	3 9	Y	41	31	1			28
07	9362	X	5569	-0-	-3793	-0-	505 32	1 4	4997 35	3 9	Y	32	44	1			16
08	9362	X	2722	-0-	-6640	-0-	255 20	1 4	2412 35	3 9	Y	32	36	1			12
*09	9060	X	5224	-0-	-3836	-0-	413	1	4811	2	Y	-0-	12	7			-0-
*10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	788	1	8898	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	328	1	3629	3	Y	29	43	1			9
							22	4	32	9							
06	4200	X	3776	-0-	-424	-0-	325	1	3403	3	Y	23	17	1			15
							23	4	25	9							
07	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	353	1	3480	3	Y	30	30	1			15
							23	4	33	9							
08	4154	X	3781	-0-	-373	-0-	356	1	3364	3	Y	30	34	1			11
							28	4	33	9							
*09	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	313	1	3653	2	Y	1	11	7			1
							1	9									
*10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	282	1	3182	3	Y	-0-					1

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	131	1	1458	3	Y	6	28	1			2
							9	4	7	9							
06	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	133	1	1395	3	Y	9	5	1			6
							10	4	10	9							
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	145	1	1438	3	Y	16	14	1			8
							9	4	18	9							
08	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	149	1	1401	3	Y	28	26	1			10
							12	4	31	9							
*09	1560	N	764	-0-	-796	-0-	60	1	704	2	Y	-0-	10	7			-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	117	1	1325	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	26	43	1			8
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	23	16	1			15
07	2790	X	68	-0-	-2722	-0-	3	1	30	3	Y	32	31	1			16
							35	9									
08	2387	X	1136	-0-	-1251	-0-	104	1	991	3	Y	30	35	1			11
							8	4	33	9							
*09	849	X	849	-0-	-0-	-0-	67	1	782	2	Y	-0-	11	7			-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	94	1	1059	3	Y	-0-					1

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	-0-	11	1			-0-
							2	4									
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	Y	25	16	1			9
							2	4	28	9							
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-	9	7			-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	109	1	1213	3	Y	29	43	1			9
							7	4	32	9							
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	110	1	1161	3	Y	23	17	1			15
							8	4	25	9							
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	121	1	1194	3	Y	32	31	1			16
							8	4	35	9							
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	125	1	1177	3	Y	30	35	1			11
							10	4	33	9							
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	160	1	1862	2	Y	-0-	11	7			-0-
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	123	1	1395	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1950	-0-	-840	-0-	160	1	1779	3	Y	-0-	13	1			-0-
							11	4									
06	2610	X	591	-0-	-2019	-0-	52	1	535	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	1674	X	240	-0-	-1434	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	309	1	2921	3	Y	13	8	1			5
							24	4	14	9							
*09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	180	1	2095	2	Y	10					15
							11	9									
*10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	373	1	4209	3	Y	10					26
							11	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	260	1	2879	3	Y	29	45	1			9
							17	4	32	9							
06	3390	X	2874	-0-	-516	-0-	246	1	2585	3	Y	23	17	1			15
							18	4	25	9							
07	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	264	1	2612	3	Y	12	21	1			6
							17	4	13	9							
08	3503	X	2798	-0-	-705	-0-	263	1	2491	3	Y	21	19	1			8
							21	4	23	9							
*09	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	214	1	2495	2	Y	-0-	8	7			-0-
*10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	208	1	2352	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	168	1	1866	3	Y	29	43	1			9
							11	4	32	9							
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	228	1	2384	3	Y	23	17	1			15
							17	4	25	9							
07	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	149	1	1471	3	Y	32	31	1			16
							9	4	35	9							
08	3100	N	3504	-0-	404	404	329	1	3116	3	Y	30	35	1			11
							26	4	33	9							
*09	3000	N	6383	-0-	3383	3787	504	1	5879	2	Y	-0-	11	7			-0-
*10	3100	N	1865	-0-	-1235	2552	152	1	1713	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2998	N	2897	-0-	-101	-0-	237	1	2612	3	Y	29	42	1			9
							16	4	32	9							
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	198	1	2072	3	Y	33	20	1			22
							14	4	36	9							
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	231	1	2294	3	Y	57	50	1			29
							15	4	63	9							
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	226	1	2148	3	Y	38	53	1			14
							18	4	42	9							
*09	1800	X	1332	-0-	-468	-0-	105	1	1224	2	Y	3	13	7			4
							3	9									
*10	845	X	845	-0-	-0-	-0-	69	1	773	3	Y	3					7
							3	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	188	1	2081	3	Y	29	43	1			9
							13	4	32	9							
06	2370	N	2147	-0-	-223	-0-	183	1	1926	3	Y	23	17	1			15
							13	4	25	9							
07	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	192	1	1896	3	Y	32	31	1			16
							12	4	35	9							
08	2325	N	1240	-0-	-1085	-0-	115	1	1083	3	Y	30	35	1			11
							9	4	33	9							
*09	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	147	1	1710	2	Y	5	10	7			6
							6	9									
10	2139	N	1676	-0-	-463	-0-	136	1	1533	3	Y	6					12
							7	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	515	3	Y	112	101	1			36
							3	4	123	9							
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	533	3	Y	201	101	1			136
							4	4	221	9							
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	66	1	657	3	Y	32	152	1			16
							4	4	35	9							
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	686	3	Y	41	42	1			15
							6	4	45	9							
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	4	14	7			5
							4	9									
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	761	3	Y	5					10
							6	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2168	-0-	-33	-0-	177	1	1950	3	Y	26	23	1			8
							12	4	29	9							
06	3000	N	4335	-0-	1335	1335	372	1	3911	3	Y	23	16	1			15
							27	4	25	9							
07	3100	N	3264	-0-	164	1499	294	1	2916	3	Y	32	31	1			16
							19	4	35	9							
08	3100	N	2427	-0-	-673	826	227	1	2149	3	Y	30	35	1			11
							18	4	33	9							
*09	2790	X	737	-0-	-2053	-0-	58	1	679	2	Y	-0-	11	7			-0-
*10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	174	1	1960	3	Y	1					1
							1	9									

ENCINITAS, W. (V-13) 29018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 87 RRCID -> 195586 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 9570 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - P&A 07/17/14

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	1026	-0-	-152	-0-	1009	2	17	9	N	15					87
06	1230	X	948	-0-	-282	-0-	948	2			N	-0-					87
07	1271	X	830	-0-	-441	-0-	780	2	50	9	N	45					132
08	1271	X	680	-0-	-591	-0-	669	2	11	9	N	10					142
09	990	X	647	-0-	-343	-0-	630	2	17	9	N	15					157
10	1023	X	511	-0-	-512	-0-	511	2			N	-0-					157

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	733	-0-	-73	-0-	729	2	4	9	N	4					155
06	930	X	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					155
07	961	X	702	-0-	-259	-0-	702	2			N	-0-					155
08	961	X	670	-0-	-291	-0-	670	2			N	-0-					155
09	720	X	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					155
10	744	X	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					155

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) //CONT.// 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10232 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1202	-0-	-472	-0-	3	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1818	-0-	-72	-0-	359	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	488	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	612	1	2937	2	N	-0-					-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	810	1	4390	2	N	-0-					-0-
*10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	735	1	3778	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2808	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1440	X	1357	-0-	-83	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1993	-0-	-828	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1822	-0-	-908	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1822	-0-	-999	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3256	-0-	156	156	9	1	3247	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1172	-0-	-538	-0-	234	1	938	2	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	194	1	729	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	1330	-0-	-1088	-0-	232	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1692	-0-	-648	-0-	267	1	1425	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	855	-0-	-1563	-0-	141	1	714	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS, S. (10,700) 29277 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: E6 X RRCID -> 163315 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11288 - 11304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF. 15484 - 15744

05	59	X	18	-0-	-41	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

EVELYN EAST (14,700) //CONT.// 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4678	X	1235	-0-	-3443	-0-	53	1	1170	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	56	1	1219	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	98	1	1170	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	92	1	1118	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	91	1	1142	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	1271	N	964	-0-	-307	-0-	71	1	881	2	Y	11	10	1			3
							12	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

05	22	X	10	-0-	-12	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

EWING(OAKVILLE) 29772 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
JR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270213 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4112 - 4144

05	30256	#	29733	-0-	-523	-0-	29733	2			N	-0-					-0-
06	29700	#	23310	-0-	-6390	-0-	23310	2			N	-0-					-0-
07	30690	#	19095	-0-	-11595	-0-	19095	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15364	-0-	15364	15364	15363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	DLQ G-10		12181	-0-	12181	27545	12181	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10552	-0-	10552	38097	10552	2			N	-0-					-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

05	14136	X	12855	-0-	-1281	-0-	1176	1	11679	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12156	-0-	-1524	-0-	1164	1	10992	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12264	-0-	-1097	-0-	1161	1	11103	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	11650	-0-	-1215	-0-	1181	1	10469	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	10660	-0-	-1790	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10775	-0-	-2090	-0-	10775	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO) //CONT.// 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	753	1	8919	2	Y	-0-					26
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	772	1	9291	2	Y	-0-					26
07	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	811	1	9126	2	Y	-0-					26
08	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	828	1	8803	2	Y	-0-					26
09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	887	1	8855	2	Y	-0-					26
*10	10385	X	9273	-0-	-1112	-0-	832	1	8441	2	Y	-0-					26

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	200	1	2372	2	Y	-0-					30
06	2820	X	2499	-0-	-321	-0-	192	1	2307	2	Y	-0-					30
07	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	216	1	2432	2	Y	-0-					30
08	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	188	1	2004	2	Y	-0-					30
09	2490	X	2204	-0-	-286	-0-	201	1	2003	2	Y	-0-					30
*10	2635	X	2214	-0-	-421	-0-	199	1	2015	2	Y	-0-					30

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	1069	1	2561	2	N	-0-					49
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	1044	1	2388	2	N	-0-					49
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	1076	1	2546	2	N	-0-					49
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1024	1	2677	2	N	21					70
							23	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1032	1	2432	2	N	3					73
							3	9									
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1047	1	2416	2	N	4					77
							4	9									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

05	1953	X	1150	-0-	-803	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1505	-0-	-385	-0-	1503	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1953	X	385	-0-	-1568	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1519	X	393	-0-	-1126	-0-	392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	410	-0-	-1140	-0-	410	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	424	1	4214	2	N	-0-					16
06	4710	X	4439	-0-	-271	-0-	422	1	3986	2	N	28					44
							31	9									
07	4867	X	4490	-0-	-377	-0-	424	1	4054	2	N	11					55
							12	9									
08	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	426	1	3779	2	N	-0-					55
09	4500	X	3866	-0-	-634	-0-	3866	2			N	-0-					55
10	4650	X	3782	-0-	-868	-0-	3782	2			N	-0-					55

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	2024	-0-	-84	-0-	185	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	184	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	188	1	1794	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	201	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1712	-0-	-208	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	69	1	894	2	N	-0-					-0-
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	64	1	844	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	89	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	62	1	697	2	N	-0-					-0-
09	900	N	629	-0-	-271	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	656	-0-	-460	-0-	656	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	608	1	6042	2	N	-0-					-0-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	617	1	5828	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6503	-0-	-38	-0-	616	1	5887	2	N	-0-					-0-
08	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	668	1	5920	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5413	-0-	-917	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5940	-0-	-725	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	634	1	2188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	532	1	1858	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	909	1	1901	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1884	-0-	-1154	-0-	344	1	1538	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2730	X	2002	-0-	-728	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	1850	-0-	-971	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	68	1	888	2	N	-0-					12
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	62	1	814	2	N	-0-					12
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	73	1	843	2	N	-0-					12
08	961	N	788	-0-	-173	-0-	64	1	723	2	N	1	1	8			12
							1	9									
09	870	N	735	-0-	-135	-0-	735	2			N	-0-					12
10	930	N	351	-0-	-579	-0-	351	2			N	-0-					12

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

05	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	252	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2551	-0-	-479	-0-	244	1	2307	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	255	1	2441	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	244	1	2165	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2568	-0-	-102	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2407	-0-	-290	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	29	1	99	2	N	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	12	1	43	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

RMT C WELL #: 5 RRCID -> 221569 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 9980

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

05	1783	N	964	-0-	-819	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

05	8463	X	6776	-0-	-1687	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
06	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7336	-0-	-817	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7277	-0-	-643	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6561	-0-	-1964	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	858	N	387	-0-	-471	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	139	3068	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3682	-0-	582	721	3682	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

05	2691	N	2470	-0-	-221	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1930	-0-	-770	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1973	-0-	-817	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	857	-0-	-1933	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2681	-0-	-19	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1105	-0-	-1375	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

05	6603	X	5899	-0-	-704	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5662	-0-	-728	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5686	-0-	-607	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5590	-0-	-703	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5227	-0-	-593	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	5233	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

05	1220	N	590	-0-	-630	-0-	583	2	7	9	Y	6					6
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	234	2	1	9	Y	1	6	1			1
07	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	2			Y	-0-					1
08	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

05	9684	X	3898	-0-	-5786	-0-	3895	2	3	9	Y	3					3
06	8340	X	6251	-0-	-2089	-0-	6250	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			Y	-0-					1
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			Y	-0-					-0-
10	10013	X	7793	-0-	-2220	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	2574	-0-	-4773	-0-	2553	2	21	9	Y	19	173	1			50
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7219	2	23	9	Y	21	53	1			18
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6284	2	187	9	Y	170					188
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5680	2	123	9	Y	112	161	1			139
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5654	2	166	9	Y	151	163	1			127
10	6541	X	5177	-0-	-1364	-0-	5177	2			Y	-0-					127

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

05	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	390	N	150	-0-	-240	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

05	15313	X	7739	-0-	-7574	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7598	-0-	-142	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7590	-0-	-408	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7543	-0-	-455	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7061	-0-	-529	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7109	-0-	-734	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

05	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

05	5177	X	4106	-0-	-1071	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4217	-0-	-929	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4396	-0-	-434	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4416	-0-	-48	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

05	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					19
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					19
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					19
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					19
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					19
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					19

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7406	-0-	-530	-0-	7406	2			N	-0-					70
06	7320	X	7045	-0-	-275	-0-	7045	2			N	-0-					70
07	7471	X	7022	-0-	-449	-0-	7022	2			N	-0-					70
08	7409	X	7164	-0-	-245	-0-	7164	2			N	-0-					70
09	7170	X	6526	-0-	-644	-0-	6526	2			N	-0-					70
10	7068	X	6772	-0-	-296	-0-	6772	2			N	-0-					70

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					120
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					120
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					120
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					120
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					120
*10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					120

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15935	X	8095	-0-	-7840	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7746	-0-	-294	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7892	-0-	-354	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7908	-0-	-338	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7536	-0-	-294	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
*10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			Y	-0-					21
06	5220	X	1203	-0-	-4017	-0-	1203	2			Y	-0-					21
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					21
08	5394	X	4186	-0-	-1208	-0-	4186	2			Y	-0-					21
09	5220	X	3443	-0-	-1777	-0-	3443	2			Y	-0-					21
10	6045	X	2472	-0-	-3573	-0-	2472	2			Y	-0-					21

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34720	X	32478	-0-	-2242	-0-	32478	2			Y	-0-					-0-
06	36840	X	30747	-0-	-6093	-0-	30747	2			Y	-0-					-0-
07	38068	X	30392	-0-	-7676	-0-	30392	2			Y	-0-					-0-
08	38068	X	30541	-0-	-7527	-0-	30541	2			Y	-0-					-0-
09	34530	X	27715	-0-	-6815	-0-	27715	2			Y	-0-					-0-
10	30473	X	26042	-0-	-4431	-0-	26042	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84357	X	41947	-0-	-42410	-0-	41947	2			Y	-0-					-0-
06	42300	X	37260	-0-	-5040	-0-	37260	2			Y	-0-					-0-
07	43710	X	39863	-0-	-3847	-0-	39863	2			Y	-0-					-0-
08	43710	X	38690	-0-	-5020	-0-	38690	2			Y	-0-					-0-
09	42300	X	36424	-0-	-5876	-0-	36424	2			Y	-0-					-0-
10	39525	X	33816	-0-	-5709	-0-	33816	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80972	X	76882	-0-	-4090	-0-	76882	2			Y	-0-					-0-
06	78360	X	70514	-0-	-7846	-0-	70514	2			Y	-0-					-0-
07	80972	X	73051	-0-	-7921	-0-	73051	2			Y	-0-					-0-
08	80972	X	73576	-0-	-7396	-0-	73576	2			Y	-0-					-0-
09	77280	X	67979	-0-	-9301	-0-	67979	2			Y	-0-					-0-
10	67673	X	61053	-0-	-6620	-0-	61053	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

05	6975	X	6920	-0-	-55	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6202	-0-	-548	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6160	-0-	-815	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5984	-0-	-706	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5588	-0-	-1542	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

05	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	20133	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16672	-0-	-578	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17643	-0-	-182	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	17669	-0-	-156	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16346	-0-	-904	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15475	-0-	-986	-0-	15475	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

05	4247	X	3824	-0-	-423	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3674	-0-	-436	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

05	23405	X	20356	-0-	-3049	-0-	20322	2	34	9	N	31	188	1			23
06	22680	X	18666	-0-	-4014	-0-	18666	2			N	-0-					23
07	23436	X	18869	-0-	-4567	-0-	18774	2	95	9	N	86					109
08	23436	X	18496	-0-	-4940	-0-	18496	2			N	-0-					109
09	20670	X	17315	-0-	-3355	-0-	17284	2	31	9	N	28					137
10	19778	X	17259	-0-	-2519	-0-	17158	2	101	9	N	92					229

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

05	8959	X	7031	-0-	-1928	-0-	7031	2			N	-0-					96
06	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6787	2	13	9	N	12					108
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8199	2	31	9	N	28					136
08	7037	X	5321	-0-	-1716	-0-	5269	2	52	9	N	47					183
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					183
10	8215	X	4188	-0-	-4027	-0-	4153	2	35	9	N	32					215

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					36
06	2040	X	1774	-0-	-266	-0-	1774	2			N	-0-					36
07	2108	X	1733	-0-	-375	-0-	1703	2	30	9	N	27					63
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3228	2	46	9	N	42					105
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					105
*10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2215	2	14	9	N	13					118

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

05	2356	N	1345	-0-	-1011	-0-	1345	2			N	-0-					29
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					29
07	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2			N	-0-					29
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	N	17					46
09	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					46
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			N	-0-					46

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-					-0-
08	527	N	361	-0-	-166	-0-	29	1	332	2	N	-0-					-0-
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

05	3100	N	3556	-0-	456	456	3556	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2968	-0-	-32	424	165	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	3090	N	2666	-0-	-424	-0-	241	1	2425	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	209	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2049	-0-	-681	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2261	-0-	-560	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

05	992	N	504	-0-	-488	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	130	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	183	1	2125	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	784	-0-	-506	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			N	-0-					-0-
*10	3067	N	3043	-0-	-24	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1348	-0-	-543	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	511	-0-	-1619	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6293	-0-	-403	-0-	307	1	5971	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	309	1	5807	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	6262	X	5809	-0-	-453	-0-	296	1	5506	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	6293	X	6178	-0-	-115	-0-	322	1	5849	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	14					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	80	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1561	-0-	-392	-0-	80	1	1481	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1445	-0-	-508	-0-	76	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1283	-0-	-307	-0-	52	1	1216	2	N	14					14
							15	9									
10	1550	N	1294	-0-	-256	-0-	1294	2			N	-0-					14

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5511	-0-	-1154	-0-	269	1	5242	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5285	-0-	-625	-0-	267	1	5018	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5238	-0-	-869	-0-	268	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5111	-0-	-996	-0-	267	1	4844	2	N	-0-					-0-
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	307	1	7123	2	N	14					14
							15	9									
*10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					14

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5878	-0-	-229	-0-	288	1	5590	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5491	-0-	-389	-0-	277	1	5214	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5896	-0-	-242	-0-	301	1	5595	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5802	-0-	-336	-0-	302	1	5500	2	N	-0-					-0-
09	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	341	1	7936	2	N	14					14
							15	9									
*10	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					14

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	1001	-0-	-4083	-0-	61	1	940	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	1922	-0-	-2998	-0-	144	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	395	1	5137	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
*10	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	6849	-0-	-2699	-0-	415	1	6434	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8611	-0-	-689	-0-	646	1	7965	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8184	-0-	-1426	-0-	585	1	7599	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
09	8610	X	8115	-0-	-495	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	6808	-0-	-2089	-0-	6808	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	11595	-0-	-6168	-0-	703	1	10892	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	13618	-0-	-3572	-0-	1021	1	12597	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14411	-0-	-500	-0-	1029	1	13382	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
09	13620	X	8887	-0-	-4733	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
*10	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	20105	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	82	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	112	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	101	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	2694	-0-	-2576	-0-	163	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4386	-0-	-324	-0-	329	1	4057	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4556	-0-	-218	-0-	325	1	4230	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3625	-0-	-932	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	2	N	-0-					-0-
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	42	1	642	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	301	-0-	-209	-0-	292	2	9	9	N	8	8	1			-0-
*10	3100	N	5954	-0-	2854	2854	5954	2			N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

05	3565	X	3174	-0-	-391	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2708	-0-	-742	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2768	-0-	-859	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	1637	-0-	-1873	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1880	-0-	-1282	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1231	-0-	1231	1231	1231	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

05	3999	X	3011	-0-	-988	-0-	183	1	2828	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	280	1	3451	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	282	1	3664	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2840	-0-	-1097	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

05	5766	X	5286	-0-	-480	-0-	286	1	4985	2	N	14					63
							15	9									
06	5490	X	4586	-0-	-904	-0-	223	1	4348	2	N	14					77
							15	9									
07	5673	X	5557	-0-	-116	-0-	407	1	5135	2	N	14					91
							15	9									
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	429	1	5600	2	N	-0-					91
*09	5370	X	3545	-0-	-1825	-0-	3406	2	139	9	N	126	91	7			126
10	5549	X	3573	-0-	-1976	-0-	3573	2			N	-0-	112	1			14

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

05	6913	X	6766	-0-	-147	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6612	-0-	-78	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5825	-0-	-1088	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6646	-0-	-174	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	5511	-0-	-1960	-0-	334	1	5177	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6248	-0-	-1222	-0-	469	1	5779	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	5379	-0-	-2340	-0-	384	1	4994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
09	6240	X	5710	-0-	-530	-0-	5596	2	114	9	N	104					104
*10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					104

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	144	1	1354	2	N	-0-					5
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	122	1	1151	2	N	-0-					5
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	121	1	1243	2	N	-0-					5
08	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	138	1	1249	2	N	-0-					5
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	2	1	1286	2	N	-0-	5	7			-0-
10	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	7563	-0-	4563	4563	419	1	7144	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6250	-0-	3150	7713	564	1	5686	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4845	-0-	1745	9458	385	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	12365	X	2907	-0-	-9458	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

05	3007	X	2153	-0-	-854	-0-	715	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1972	-0-	-938	-0-	559	1	1413	2	N	-0-					-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	1252	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	1234	-0-	-1106	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1226	-0-	-1626	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

05	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	118	1	1743	2	N	1					13
							1	9									
06	2010	N	24	-0-	-1986	-0-	1	1	22	2	N	1	1	8			13
							1	9									
07	2325	N	399	-0-	-1926	-0-	25	1	373	2	N	1	1	8			13
							1	9									
08	1860	N	5	-0-	-1855	-0-	5	2			N	-0-					13
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	13	7			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

05	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	147	1	1924	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1950	-0-	-480	-0-	137	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	185	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	706	-0-	-1544	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	774	-0-	-1551	-0-	774	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4466	-0-	-1021	-0-	4466	2			N	-0-					8
06	5100	X	4429	-0-	-671	-0-	4429	2			N	-0-					8
07	5270	X	4335	-0-	-935	-0-	4333	2	2	9	N	2	2	8			8
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					8
*09	4590	X	4037	-0-	-553	-0-	4028	2	9	9	N	8	8	7			8
10	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	4334	2	3	9	N	3	1	1			10

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5757	-0-	-660	-0-	359	1	5308	2	N	82					159
							90	9									
06	6210	X	1357	-0-	-4853	-0-	85	1	1248	2	N	22	2	8			179
							24	9									
07	6417	X	6229	-0-	-188	-0-	376	1	5726	2	N	115	166	1	1	8	127
							127	9									
08	5766	X	533	-0-	-5233	-0-	44	1	480	2	N	8	1	8			134
							9	9									
*09	5580	X	397	-0-	-5183	-0-	210	2	187	9	N	170	170	1	134	7	-0-
10	6231	X	44	-0-	-6187	-0-	36	2	8	9	N	7					7

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4708	-0-	-655	-0-	298	1	4408	2	N	2					16
							2	9									
06	4920	X	4456	-0-	-464	-0-	285	1	4165	2	N	5	1	8			20
							6	9									
07	5084	X	4410	-0-	-674	-0-	271	1	4137	2	N	2					22
							2	9									
08	5084	X	4093	-0-	-991	-0-	340	1	3751	2	N	2	1	8			23
							2	9									
*09	4560	X	4390	-0-	-170	-0-	4384	2	6	9	N	5	5	1	23	7	-0-
10	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1120	-0-	-523	-0-	68	1	1052	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1552	-0-	-38	-0-	116	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1455	-0-	-95	-0-	104	1	1351	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	617	-0-	-943	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	925	-0-	-532	-0-	925	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1707	-0-	-1114	-0-	121	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	421	-0-	-1139	-0-	30	1	391	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	264	-0-	-1441	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	474	-0-	-1176	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	584	-0-	-1121	-0-	584	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4824	-0-		-911	-0-	305	1	4517	2	N	2					5
								2	9									
06	5070	X	4609	-0-		-461	-0-	295	1	4310	2	N	4					9
								4	9									
07	5022	X	4622	-0-		-400	-0-	284	1	4336	2	N	2					11
								2	9									
08	5022	X	4316	-0-		-706	-0-	359	1	3956	2	N	1					12
								1	9									
*09	8426	X	8426	-0-		-0-	-0-	8420	2	6	9	N	5	5	1	12	7	-0-
10	4836	X	3960	-0-		-876	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1043	-0-		-1840	-0-	63	1	980	2	N	-0-					-0-
06	2940	N	2608	-0-		-332	-0-	196	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2287	-0-		-379	-0-	163	1	2122	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1054	N	-0-	-0-		-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-		-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*10	2538	N	2538	-0-		-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1907	-0-		-790	-0-	121	1	1785	2	N	1					2
								1	9									
06	1830	X	1350	-0-		-480	-0-	86	1	1263	2	N	1					3
								1	9									
07	2075	X	2075	-0-		-0-	-0-	128	1	1946	2	N	1					4
								1	9									
08	1922	X	1874	-0-		-48	-0-	156	1	1718	2	N	-0-					4
*09	3789	X	3789	-0-		-0-	-0-	3789	2			N	-0-	4	7			-0-
*10	2263	X	2263	-0-		-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3942	-0-		-398	-0-	250	1	3690	2	N	2					6
								2	9									
06	4050	X	3478	-0-		-572	-0-	223	1	3252	2	N	3					9
								3	9									
07	4185	X	3739	-0-		-446	-0-	230	1	3507	2	N	2					11
								2	9									
08	3999	X	3683	-0-		-316	-0-	306	1	3376	2	N	1					12
								1	9									
*09	3870	X	548	-0-		-3322	-0-	542	2	6	9	N	5	5	1	12	7	-0-
10	3937	X	555	-0-		-3382	-0-	555	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6329	-0-	-391	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
07	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
09	6720	X	4060	-0-	-2660	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	3232	-0-	-5107	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

05	4960	X	4250	-0-	-710	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4119	-0-	-624	-0-	4118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3234	-0-	-1788	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

05	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	129	1	2246	2	N	14					32
							15	9									
06	3060	X	2318	-0-	-742	-0-	113	1	2205	2	N	-0-					32
07	3162	X	2248	-0-	-914	-0-	164	1	2067	2	N	15	1	8			46
							17	9									
08	3162	X	2216	-0-	-946	-0-	157	1	2057	2	N	2					48
							2	9									
*09	2460	X	2304	-0-	-156	-0-	2289	2	15	9	N	14	48	7			14
*10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2406	2	8	9	N	7	68	1			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

05	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	353	1	3510	2	N	-0-					11
06	4530	X	3663	-0-	-867	-0-	351	1	3312	2	N	-0-					11
07	4681	X	3704	-0-	-977	-0-	351	1	3353	2	N	-0-					11
08	4526	X	3741	-0-	-785	-0-	379	1	3360	2	N	2	2	8			11
							2	9									
*09	3900	X	3258	-0-	-642	-0-	3258	2			N	-0-	11	7			-0-
10	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

05	T. A.		5280	-0-	5280	6016	320	1	4960	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		4489	-0-	4489	10505	337	1	4152	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4861	-0-	4861	15366	347	1	4514	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	15366					N	-0-					-0-
09	19464	X	4098	-0-	-15366	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		4193	-0-	4193	4193	4193	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

05	3813	X	2691	-0-	-1122	-0-	163	1	2528	2	N	-0-					11
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	298	1	3679	2	N	5					16
							6	9									
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	316	1	4111	2	N	-0-					16
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	437	1	3612	2	N	3	3	8			16
							3	9									
*09	3990	X	2652	-0-	-1338	-0-	2652	2			N	-0-	16	7			-0-
10	4433	X	2639	-0-	-1794	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	1841	-0-	1841	1841	1841	2			N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		2644	-0-	2644	2644	2644	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	124	1	1831	2	N	1					2
							1	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	118	1	1719	2	N	2					4
							2	9									
07	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	93	1	1419	2	N	1					5
							1	9									
08	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	108	1	1193	2	N	-0-					5
*09	1680	N	3	-0-	-1677	-0-	3	2			N	-0-	5	7			-0-
10	1519	N	13	-0-	-1506	-0-	13	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

05	17515	X	16043	-0-	-1472	-0-	1016	1	15019	2	N	7					31
							8	9									
06	16830	X	14230	-0-	-2600	-0-	910	1	13306	2	N	13					44
							14	9									
07	17112	X	13207	-0-	-3905	-0-	813	1	12388	2	N	5					49
							6	9									
08	16647	X	14504	-0-	-2143	-0-	1206	1	13296	2	N	2					51
							2	9									
*09	15540	X	12182	-0-	-3358	-0-	12145	2	37	9	N	34	34	1	51	7	-0-
10	16058	X	14814	-0-	-1244	-0-	14814	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	3260	-0-	-3591	-0-	198	1	3062	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	3100	-0-	-3230	-0-	232	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	456	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	5501	-0-	-229	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5518	-0-	-868	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8543	-0-	-974	-0-	541	1	8002	2	N	-0-					88
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	663	1	9685	2	N	2	2	8			88
							2	9									
07	9486	X	9200	-0-	-286	-0-	566	1	8624	2	N	9	1	8			96
							10	9									
08	9424	X	8065	-0-	-1359	-0-	670	1	7391	2	N	4	2	8			98
							4	9									
*09	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11368	2	221	9	N	201	110	1	98	7	91
10	10695	X	8064	-0-	-2631	-0-	8064	2			N	-0-					91

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6359	-0-	-1918	-0-	403	1	5955	2	N	1	1	8			132
							1	9									
06	8010	X	6040	-0-	-1970	-0-	387	1	5653	2	N	-0-					132
07	7285	X	6333	-0-	-952	-0-	390	1	5943	2	N	-0-					132
08	7254	X	6384	-0-	-870	-0-	531	1	5853	2	N	-0-					132
*09	6540	X	5892	-0-	-648	-0-	5886	2	6	9	N	5	5	1	132	7	-0-
10	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6488	-0-	-983	-0-	409	1	6050	2	N	26					56
							29	9									
06	6480	X	6154	-0-	-326	-0-	393	1	5744	2	N	15	1	8			70
							17	9									
07	7161	X	5271	-0-	-1890	-0-	324	1	4936	2	N	10	23	1			57
							11	9									
08	7161	X	4223	-0-	-2938	-0-	351	1	3869	2	N	3	2	8			58
							3	9									
*09	6930	X	4374	-0-	-2556	-0-	4264	2	110	9	N	100	100	1	58	7	-0-
10	6479	X	4045	-0-	-2434	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3541	-0-	-613	-0-	224	1	3315	2	N	2					15
							2	9									
06	3600	X	3175	-0-	-425	-0-	203	1	2969	2	N	3					18
							3	9									
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	203	1	3098	2	N	1					19
							1	9									
08	3596	X	3030	-0-	-566	-0-	252	1	2778	2	N	-0-					19
*09	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	2900	2	10	9	N	9	9	1	19	7	-0-
10	3534	X	2759	-0-	-775	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	92	1	789	2	N	-0-					-0-
06	720	X	683	-0-	-37	-0-	241	1	442	2	N	-0-					-0-
07	806	X	602	-0-	-204	-0-	104	1	498	2	N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	868	X	625	-0-	-243	-0-	625	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5982	-0-	-776	-0-	426	1	5556	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5696	-0-	-544	-0-	400	1	5296	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5856	-0-	-406	-0-	468	1	5388	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	5054	-0-	-856	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4831	-0-	-1152	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	510	N	252	-0-	-258	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8154	-0-	-340	-0-	8153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8070	X	7131	-0-	-939	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6621	-0-	-1315	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
09	7890	X	7072	-0-	-818	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6910	-0-	-1243	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5810	-0-	-855	-0-	352	1	5458	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6103	-0-	-347	-0-	458	1	5645	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6348	-0-	-317	-0-	453	1	5895	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	5446	-0-	-644	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	2648	-0-	-3707	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1414	-0-	-384	-0-	90	1	1323	2	N	1					56
							1	9									
06	1620	X	1241	-0-	-379	-0-	79	1	1161	2	N	1					57
							1	9									
07	1674	X	1223	-0-	-451	-0-	75	1	1147	2	N	1					58
							1	9									
08	1674	X	1276	-0-	-398	-0-	106	1	1170	2	N	-0-					58
*09	1440	X	1183	-0-	-257	-0-	1183	2			N	-0-	58	7			-0-
10	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2373	-0-	-820	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2142	-0-	-828	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	270	1	3527	2	N	-0-					14
06	4020	X	3541	-0-	-479	-0-	249	1	3292	2	N	-0-					14
07	3968	X	3681	-0-	-287	-0-	294	1	3387	2	N	-0-					14
08	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	287	1	3249	2	N	-0-					14
*09	3810	X	1973	-0-	-1837	-0-	1973	2			N	-0-	14	7			-0-
10	3782	X	1990	-0-	-1792	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	638	-0-	-509	-0-	39	1	599	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	523	-0-	-1007	-0-	39	1	484	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	309	-0-	-838	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3468	-0-	-1461	-0-	210	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	3701	-0-	-2119	-0-	278	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4009	-0-	-2005	-0-	286	1	3723	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	2932	-0-	-758	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3207	-0-	-792	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	89	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	940	-0-	-300	-0-	75	1	865	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					84
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2733	2	34	9	N	31	102	1			13
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3090	2	1	9	N	1	1	8			13
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					13
*09	2970	X	2426	-0-	-544	-0-	2426	2			N	-0-	13	7			-0-
10	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	2423	-0-	-607	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2589	-0-	-511	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2292	-0-	-1614	-0-	196	1	2096	2	N	-0-					3
06	3630	X	2000	-0-	-1630	-0-	185	1	1815	2	N	-0-					3
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	356	1	3325	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	383	1	3343	2	N	-0-					3
*09	3180	X	3176	-0-	-4	-0-	3176	2			N	-0-	3	7			-0-
10	3689	X	2181	-0-	-1508	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6240	-0-	6240	13076	534	1	5706	2	N	-0-					29
06	T. A.		5455	-0-	5455	18531	504	1	4948	2	N	3					32
							3	9									
07	T. A.		5644	-0-	5644	24175	536	1	5005	2	N	94					126
							103	9									
08	T. A.		5647	-0-	5647	29822	578	1	5048	2	N	19					145
							21	9									
*09	38088	X	8266	-0-	-29822	-0-	8175	2	91	9	N	83	83	1	145	7	-0-
10	T. A.		8087	-0-	8087	8087	8087	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4897	-0-	-743	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	4252	-0-	-1808	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4866	-0-	-1396	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	4639	-0-	-4475	-0-	4639	2			N	-0-					19
06	8820	X	5734	-0-	-3086	-0-	5734	2			N	-0-					19
07	9114	X	6140	-0-	-2974	-0-	6140	2			N	-0-					19
08	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	6669	2			N	-0-					19
*09	5730	X	2939	-0-	-2791	-0-	2939	2			N	-0-	19	7			-0-
*10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4464	-0-	-62	-0-	318	1	4146	2	N	-0-					2
06	4380	X	3998	-0-	-382	-0-	281	1	3716	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	4464	X	4001	-0-	-463	-0-	320	1	3681	2	N	-0-					2
08	4464	X	3949	-0-	-515	-0-	320	1	3629	2	N	-0-					2
*09	4320	X	3710	-0-	-610	-0-	3710	2			N	-0-	2	7			-0-
10	4309	X	3166	-0-	-1143	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	10158	-0-	-2087	-0-	929	1	9229	2	N	-0-					-0-
06	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	1065	1	10053	2	N	-0-					-0-
07	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	1232	1	11784	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
09	11130	X	7567	-0-	-3563	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	8940	-0-	-4080	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5072	-0-	-928	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5642	-0-	-2108	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	X	5701	-0-	-1799	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6434	-0-	-200	-0-	6434	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3589	-0-	-906	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	8337	-0-	-2048	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	6669	-0-	-3381	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	6158	-0-	-4227	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
09	8310	X	4534	-0-	-3776	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6742	-0-	-1597	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3242	-0-	-664	-0-	205	1	3036	2	N	1					3
							1	9									
06	3540	X	3107	-0-	-433	-0-	199	1	2902	2	N	5	2	8			6
							6	9									
07	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	193	1	2946	2	N	1					7
							1	9									
08	3441	X	3067	-0-	-374	-0-	255	1	2812	2	N	-0-					7
*09	3270	X	2262	-0-	-1008	-0-	2262	2			N	-0-	7	7			-0-
10	3255	X	2231	-0-	-1024	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-					-0-
06	570	N	272	-0-	-298	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	625	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	682	N	394	-0-	-288	-0-	394	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	682	1	8900	2	N	-0-					12
06	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	819	1	10838	2	N	1					13
							1	9									
07	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	836	1	9612	2	N	-0-					13
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	743	1	8426	2	N	1	1	8			13
							1	9									
*09	4860	X	4135	-0-	-725	-0-	4135	2			N	-0-	13	7			-0-
10	12059	X	7411	-0-	-4648	-0-	7411	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	85	1	796	2	N	-0-					-0-
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	113	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	496	X	482	-0-	-14	-0-	43	1	439	2	N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	328	-0-	-842	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	237	-0-	-972	-0-	237	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

05	2418	X	2183	-0-	-235	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2169	-0-	-171	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1606	-0-	-595	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	1822	-0-	-338	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1941	-0-	-291	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

05	744	N	436	-0-	-308	-0-	37	1	399	2	N	-0-					-0-
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	37	1	364	2	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	40	1	374	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

05	744	N	742	-0-	-2	-0-	68	1	674	2	N	-0-					8
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	N	-0-					8
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	766	2	N	4	3	8			9
							4	9									
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	72	1	636	2	N	-0-					9
*09	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-	9	7			-0-
10	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	288	1	2860	2	N	-0-					5
06	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	284	1	2684	2	N	-0-					5
07	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	287	1	2746	2	N	-0-					5
08	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	270	1	2396	2	N	-0-					5
*09	3060	X	2320	-0-	-740	-0-	2320	2			N	-0-	5	7			-0-
10	3162	X	1776	-0-	-1386	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3887	-0-	-794	-0-	333	1	3554	2	N	-0-					2
06	4530	X	2897	-0-	-1633	-0-	268	1	2629	2	N	-0-					2
07	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	361	1	3377	2	N	-0-					2
08	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	351	1	3060	2	N	-0-					2
*09	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	3641	2			N	-0-	2	7			-0-
10	3875	X	2738	-0-	-1137	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	654	1	8534	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8817	-0-	-303	-0-	620	1	8197	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	9098	-0-	-326	-0-	728	1	8370	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
09	9000	X	8465	-0-	-535	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
*10	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3701	-0-	-1321	-0-	831	1	2867	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4830	X	3170	-0-	-1660	-0-	704	1	2460	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	4526	X	3404	-0-	-1122	-0-	1102	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	1434	-0-	-2226	-0-	1372	2	62	9	N	56					56
10	3689	X	1890	-0-	-1799	-0-	1890	2			N	-0-					56

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	615	1	5790	2	N	-0-					4
06	6510	X	6024	-0-	-486	-0-	579	1	5445	2	N	-0-					4
07	6634	X	6181	-0-	-453	-0-	548	1	5633	2	N	-0-					4
08	6479	X	6152	-0-	-327	-0-	613	1	5539	2	N	-0-					4
*09	6270	X	5316	-0-	-954	-0-	7	1	5309	2	N	-0-	4	7			-0-
10	6417	X	5626	-0-	-791	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	645	-0-	-130	-0-	35	1	610	2	N	-0-					19
06	750	X	484	-0-	-266	-0-	23	1	461	2	N	-0-					19
07	1023	X	526	-0-	-497	-0-	39	1	487	2	N	-0-					19
08	1023	X	595	-0-	-428	-0-	42	1	552	2	N	1	1	8			19
							1	9									
*09	990	X	713	-0-	-277	-0-	713	2			N	-0-	19	7			-0-
*10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	819	-0-	-18	-0-	79	1	740	2	N	-0-					-0-
06	810	X	805	-0-	-5	-0-	77	1	728	2	N	-0-					-0-
07	837	X	754	-0-	-83	-0-	67	1	687	2	N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	385	-0-	-425	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5160	-0-	-730	-0-	496	1	4664	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4828	-0-	-872	-0-	464	1	4364	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4666	-0-	-1224	-0-	414	1	4252	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	3069	-0-	-1911	-0-	4	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4621	-0-	-525	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	238	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	217	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2136	-0-	-592	-0-	189	1	1947	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	1864	-0-	-566	-0-	3	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2050	-0-	-430	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6668	-0-	-741	-0-	610	1	6058	2	N	-0-					2
06	6780	X	6349	-0-	-431	-0-	608	1	5741	2	N	-0-					2
07	6851	X	6446	-0-	-405	-0-	610	1	5836	2	N	-0-					2
08	6727	X	6356	-0-	-371	-0-	644	1	5712	2	N	-0-					2
*09	6450	X	5551	-0-	-899	-0-	5551	2			N	-0-	2	7			-0-
10	6665	X	5582	-0-	-1083	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7495	-0-	-565	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6839	-0-	-571	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6996	-0-	-661	-0-	6994	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
09	7260	X	5424	-0-	-1836	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6605	-0-	-897	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2098	-0-	-320	-0-	192	1	1906	2	N	-0-					9
06	2340	X	2132	-0-	-208	-0-	204	1	1928	2	N	-0-					9
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	242	1	2314	2	N	3	2	8			10
							3	9									
08	2511	X	2169	-0-	-342	-0-	220	1	1949	2	N	-0-					10
*09	2430	X	1740	-0-	-690	-0-	1740	2			N	-0-	10	7			-0-
10	2573	X	1653	-0-	-920	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	74	1	568	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	-0-					-0-
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1487	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4144	-0-	1044	1044	131	1	4013	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	233	-0-	-77	-0-	52	1	180	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	167	1	584	2	N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	303	1	634	2	N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	930	X	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5476	-0-	-631	-0-	526	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	489	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5180	-0-	-431	-0-	459	1	4721	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5430	X	4247	-0-	-1183	-0-	6	1	4241	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4652	-0-	-835	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	11250	-0-	-2390	-0-	1029	1	10221	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	9115	-0-	-3095	-0-	873	1	8242	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11404	-0-	-469	-0-	1080	1	10324	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
09	10890	X	9583	-0-	-1307	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9016	-0-	-2392	-0-	9016	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	258	1	2566	2	N	-0-					6
06	2850	X	2443	-0-	-407	-0-	234	1	2209	2	N	-0-					6
07	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	236	1	2260	2	N	-0-					6
08	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	247	1	2190	2	N	-0-					6
*09	2730	X	2319	-0-	-411	-0-	2319	2			N	-0-	6	7			-0-
10	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

05	3782	X	2963	-0-	-819	-0-	420	1	2543	2	N	-0-					21
06	3660	X	2739	-0-	-921	-0-	375	1	2364	2	N	-0-					21
07	3782	X	2853	-0-	-929	-0-	407	1	2446	2	N	-0-					21
08	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	560	1	2216	2	N	2	2	8			21
							2	9									
*09	2880	X	2274	-0-	-606	-0-	2213	2	61	9	N	55	21	7			55
10	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2679	2			N	-0-					55

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

05	496	N	382	-0-	-114	-0-	33	1	349	2	N	-0-					1
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					1
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	2	N	-0-					1
*09	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-	1	7			-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

05	5208	X	4074	-0-	-1134	-0-	578	1	3496	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3865	-0-	-1175	-0-	530	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3917	-0-	-1198	-0-	559	1	3358	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	2724	-0-	-1206	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3629	-0-	-432	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

05	3596	X	2941	-0-	-655	-0-	282	1	2659	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2993	-0-	-487	-0-	288	1	2704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2976	X	1414	-0-	-1562	-0-	125	1	1288	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	2356	-0-	-644	-0-	3	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1456	-0-	-1644	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

05	7471	X	6681	-0-	-790	-0-	475	1	6206	2	N	-0-					11
06	6900	X	6053	-0-	-847	-0-	425	1	5628	2	N	-0-					11
07	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	510	1	5861	2	N	-0-					11
08	6696	X	6213	-0-	-483	-0-	504	1	5709	2	N	-0-					11
*09	6480	X	5584	-0-	-896	-0-	5584	2			N	-0-	11	7			-0-
10	5735	X	5509	-0-	-226	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

05	6262	X	4327	-0-	-1935	-0-	396	1	3931	2	N	-0-					18
06	5880	X	4760	-0-	-1120	-0-	456	1	4302	2	N	2	2	8			18
							2	9									
07	5797	X	5096	-0-	-701	-0-	483	1	4613	2	N	-0-					18
08	5363	X	5263	-0-	-100	-0-	531	1	4714	2	N	16	3	8			31
							18	9									
*09	5100	X	4529	-0-	-571	-0-	4529	2			N	-0-	31	7			-0-
10	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

05	3875	X	3417	-0-	-458	-0-	243	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3294	-0-	-396	-0-	231	1	3061	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3658	X	2489	-0-	-1169	-0-	199	1	2289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	3146	-0-	-214	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2508	-0-	-902	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

05	3224	X	3028	-0-	-196	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2592	-0-	-415	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	2023	-0-	-917	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	2442	2			N	-0-					47
06	2580	N	1962	-0-	-618	-0-	1947	2	15	9	N	14					61
07	2976	N	2231	-0-	-745	-0-	2185	2	46	9	N	42					103
08	2449	N	2062	-0-	-387	-0-	2062	2			N	-0-					103
*09	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	1696	2	220	9	N	200	155	1	103	7	45
10	2232	N	1632	-0-	-600	-0-	1603	2	29	9	N	26					71

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	247	1	2450	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2535	-0-	-225	-0-	243	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	246	1	2351	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	2237	-0-	-373	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2136	-0-	-561	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20563	X	12616	-0-	-7947	-0-	760	1	11771	2	N	77					102
							85	9									
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	604	1	7448	2	N	18	1	8			119
							20	9									
07	8215	X	6682	-0-	-1533	-0-	477	1	6203	2	N	2	2	8			119
							2	9									
08	12617	X	6190	-0-	-6427	-0-	668	1	5522	2	N	-0-					119
*09	12210	X	5229	-0-	-6981	-0-	5229	2			N	-0-	119	7			-0-
10	T. A.		5268	-0-	5268	5268	5268	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	223	1	2052	2	N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	286	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3200	-0-	100	100	607	1	2593	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	N	2154	-0-	-696	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	837	-0-	-2108	-0-	837	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	2978	2			N	-0-					12
06	3060	X	2741	-0-	-319	-0-	2740	2	1	9	N	1	1	8			12
07	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	2766	2			N	-0-					12
08	3007	X	2732	-0-	-275	-0-	2732	2			N	-0-					12
*09	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	2423	2			N	-0-	12	7			-0-
10	2976	X	2573	-0-	-403	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1220	-0-	-547	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	32	-0-	-9733	-0-	32	2			N	-0-					4
06	9180	X	2949	-0-	-6231	-0-	2949	2			N	-0-					4
07	8711	X	2615	-0-	-6096	-0-	2614	2	1	9	N	1					5
08	7502	X	2349	-0-	-5153	-0-	2349	2			N	-0-					5
*09	7260	X	2369	-0-	-4891	-0-	2369	2			N	-0-	5	7			-0-
10	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2814	-0-	-348	-0-	152	1	2662	2	N	-0-					11
06	3150	X	2364	-0-	-786	-0-	115	1	2249	2	N	-0-					11
07	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	214	1	2700	2	N	-0-					11
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	240	1	3128	2	N	-0-					11
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6044	-0-	-962	-0-	6044	2			N	-0-					15
06	6450	X	5818	-0-	-632	-0-	5818	2			N	-0-					15
07	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	5832	2			N	-0-					15
08	6448	X	5651	-0-	-797	-0-	5650	2	1	9	N	1	1	8			15
09	5940	X	4657	-0-	-1283	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3346	-0-	-2699	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3028	-0-	-878	-0-	3028	2			N	-0-					38
06	3390	X	2801	-0-	-589	-0-	2801	2			N	-0-					38
07	3348	X	2878	-0-	-470	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			38
08	3162	X	2719	-0-	-443	-0-	2719	2			N	-0-					38
09	3060	X	2692	-0-	-368	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	406	-0-	-1034	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	901	-0-	-897	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8652	-0-	-400	-0-	845	1	7806	2	N	1	1	8			11
							1	9									
06	8670	X	7398	-0-	-1272	-0-	713	1	6685	2	N	-0-					11
07	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1736	1	7429	2	N	-0-					11
08	8959	X	8645	-0-	-314	-0-	984	1	7661	2	N	-0-					11
09	8670	X	7406	-0-	-1264	-0-	7329	2	77	9	N	70					70
10	9176	X	6798	-0-	-2378	-0-	6798	2			N	-0-					70

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11698	-0-	-1384	-0-	709	1	10989	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	11022	-0-	-1548	-0-	827	1	10195	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	12447	-0-	-542	-0-	889	1	11557	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
09	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11638	2	20	9	N	18					18
10	12462	X	11805	-0-	-657	-0-	11805	2			N	-0-					18

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3432	-0-	-567	-0-	3432	2			N	-0-					37
06	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			N	-0-					37
07	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	3481	2			N	-0-					37
08	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	3380	2	2	9	N	2	2	8			37
09	3510	X	2934	-0-	-576	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2981	-0-	-615	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46717	X	26930	-0-	-19787	-0-	1632	1	25298	2	N	-0-					-0-
06	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	1651	1	20355	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	20460	X	20432	-0-	-28	-0-	1459	1	18973	2	N	-0-					-0-
08	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-					-0-
09	26070	X	13512	-0-	-12558	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		7140	-0-	7140	7140	7140	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	122	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	113	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	107	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	931	-0-	-239	-0-	1	1	930	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	846	-0-	-363	-0-	846	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3379	-0-	-1333	-0-	205	1	3174	2	N	-0-					41
06	4470	X	4345	-0-	-125	-0-	326	1	4018	2	N	1	1	8			41
							1	9									
07	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	310	1	4028	2	N	1	1	8			41
							1	9									
08	4526	X	4059	-0-	-467	-0-	438	1	3618	2	N	3	3	8			41
							3	9									
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	10026	-0-	-4575	-0-	963	1	9063	2	N	-0-					11
06	13290	X	10141	-0-	-3149	-0-	975	1	9166	2	N	-0-					11
07	13206	X	10779	-0-	-2427	-0-	955	1	9824	2	N	-0-					11
08	13206	X	10803	-0-	-2403	-0-	1076	1	9727	2	N	-0-					11
09	12210	X	9371	-0-	-2839	-0-	13	1	9358	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10252	-0-	-536	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3353	-0-	-832	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3097	-0-	-713	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	3146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2741	-0-	-607	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		3836	-0-	3836	3836	5	1	3831	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		4152	-0-	4152	7988	4152	2			N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2217	-0-	-933	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	1911	-0-	-849	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1827	-0-	-1025	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1123	-0-	1123	2242	1123	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		1097	-0-	1097	3339	1097	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1032	-0-	1032	4371	1032	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4371					N	-0-					-0-
09	5448	X	1077	-0-	-4371	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		546	-0-	546	546	546	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	175	1	2719	2	N	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	286	1	3529	2	N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	211	1	2747	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	X	1709	-0-	-2101	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2999	-0-	-938	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3601	-0-	-677	-0-	218	1	3383	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4016	-0-	-34	-0-	301	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	279	1	3623	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
09	4020	X	3539	-0-	-481	-0-	3518	2	21	9	N	19					19
10	T. A.		3746	-0-	3746	3746	3746	2			N	-0-					19

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	184	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1961	-0-	-19	-0-	188	1	1772	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2077	X	1897	-0-	-180	-0-	168	1	1729	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	1918	-0-	-92	-0-	3	1	1915	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1527	-0-	-488	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	178	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	226	1	2126	2	N	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	222	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	2083	-0-	-257	-0-	3	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1792	-0-	-719	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

05	1550	X	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-					6
06	1500	X	1471	-0-	-29	-0-	1471	2			N	-0-					6
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					6
08	1519	X	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					6
09	1470	X	1185	-0-	-285	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	788	1	4646	2	N	-0-					-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	629	1	4829	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3617	-0-	-1622	-0-	372	1	3245	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4020	-0-	-1219	-0-	3	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	2968	-0-	-2102	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

05	DLQ G-10		11374	-0-	11374	24207	120	1	11254	2	N	-0-					153
06	36908	X	12701	-0-	-24207	-0-	205	1	12496	2	N	-0-					153
07	15500	X	13869	-0-	-1631	-0-	185	1	13684	2	N	-0-					153
08	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	228	1	15158	2	N	-0-					153
09	12840	X	11842	-0-	-998	-0-	241	1	11601	2	N	-0-					153
10	13857	X	12847	-0-	-1010	-0-	240	1	12607	2	N	-0-					153

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4241	-0-	4241	8085	45	1	4196	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	3645	-0-	-8085	-0-	59	1	3586	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3489	-0-	-1378	-0-	46	1	3443	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3897	-0-	-970	-0-	58	1	3839	2	N	-0-					-0-
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	89	1	4262	2	N	-0-					-0-
*10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	90	1	4701	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		11094	-0-	11094	21214	283	1	10811	2	N	-0-					20
06	28395	X	7181	-0-	-21214	-0-	235	1	6946	2	N	-0-					20
07	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	297	1	11264	2	N	-0-					20
08	11098	X	10831	-0-	-267	-0-	299	1	10532	2	N	-0-					20
09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	277	1	11158	2	N	-0-					20
10	11563	X	9028	-0-	-2535	-0-	287	1	8740	2	N	1					21
							1	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	47	1	1789	2	N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	51	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	44	1	1683	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1525	-0-	-304	-0-	42	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	31	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	43	1	1300	2	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4162	-0-	-829	-0-	871	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4192	-0-	-638	-0-	1491	1	2701	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3835	-0-	-1094	-0-	1392	1	2443	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3922	-0-	-480	-0-	1157	1	2765	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3624	-0-	-576	-0-	885	1	2739	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3716	-0-	-624	-0-	1293	1	2423	2	N	-0-					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	211	1	800	2	N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	326	1	591	2	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	332	1	582	2	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	275	1	656	2	N	-0-					-0-
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	211	1	654	2	N	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	354	1	665	2	N	-0-					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6313	-0-	-104	-0-	1254	1	5059	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5090	-0-	-1450	-0-	1189	1	3901	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4778	-0-	-1980	-0-	1332	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5403	-0-	-642	-0-	1281	1	4122	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5045	-0-	-1075	-0-	1191	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5214	-0-	-1110	-0-	1163	1	4051	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1161	1	347	2	N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	695	1	184	2	N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	648	1	192	2	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	1	9	2	N	-0-					-0-
09	870	N	554	-0-	-316	-0-	554	1			N	-0-					-0-
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	881	1	186	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2540	-0-	-994	-0-	147	1	2393	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1851	-0-	-429	-0-	89	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	2846	-0-	-1711	-0-	118	1	2728	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3551	-0-	-1006	-0-	136	1	3415	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3452	-0-	-958	-0-	309	1	3143	2	Y	-0-					-0-
*10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	332	1	3293	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	91	1	1487	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	84	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	174	1	1770	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1828	-0-	-125	-0-	168	1	1660	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3276	-0-	-1250	-0-	189	1	3087	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	2195	-0-	-2185	-0-	106	1	2089	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	187	1	4319	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3307	-0-	-1219	-0-	127	1	3180	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	2289	-0-	-1821	-0-	205	1	2084	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4131	-0-	-364	-0-	379	1	3752	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3724	-0-	-1267	-0-	215	1	3509	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	3468	-0-	-1362	-0-	167	1	3301	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	3832	-0-	-911	-0-	159	1	3673	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3706	-0-	-417	-0-	142	1	3564	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	299	1	3036	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	352	1	3487	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1199	-0-	-599	-0-	69	1	1130	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1075	-0-	-665	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1157	-0-	-641	-0-	48	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1030	-0-	-427	-0-	40	1	990	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	859	-0-	-371	-0-	77	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	809	-0-	-400	-0-	74	1	735	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	76	1	1243	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	50	1	994	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	48	1	1119	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	47	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	108	1	1095	2	N	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	117	1	1161	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

05	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	133	1	2171	2	N	-0-					-0-
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	102	1	2015	2	N	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2142	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2170	-0-	-124	-0-	83	1	2087	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2114	-0-	-106	-0-	189	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	198	1	1958	2	N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

05	12586	X	10935	-0-	-1651	-0-	632	1	10303	2	Y	-0-					-0-
06	12180	X	9649	-0-	-2531	-0-	464	1	9185	2	Y	-0-					-0-
07	10788	X	9688	-0-	-1100	-0-	401	1	9287	2	Y	-0-					-0-
08	10943	X	9179	-0-	-1764	-0-	353	1	8826	2	Y	-0-					-0-
09	10590	X	8013	-0-	-2577	-0-	718	1	7295	2	Y	-0-					-0-
10	10943	X	10339	-0-	-604	-0-	948	1	9391	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

05	13330	X	11986	-0-	-1344	-0-	693	1	11293	2	Y	-0-					-0-
06	12600	X	11592	-0-	-1008	-0-	557	1	11035	2	Y	-0-					-0-
07	12462	X	11181	-0-	-1281	-0-	463	1	10718	2	Y	-0-					-0-
08	12276	X	11262	-0-	-1014	-0-	433	1	10829	2	Y	-0-					-0-
09	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	1049	1	10659	2	Y	-0-					-0-
*10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	1158	1	11471	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

05	12958	X	11100	-0-	-1858	-0-	642	1	10458	2	Y	-0-					-0-
06	12120	X	9917	-0-	-2203	-0-	477	1	9440	2	Y	-0-					-0-
07	11470	X	10139	-0-	-1331	-0-	420	1	9719	2	Y	-0-					-0-
08	11284	X	9893	-0-	-1391	-0-	380	1	9513	2	Y	-0-					-0-
09	10740	X	9313	-0-	-1427	-0-	834	1	8479	2	Y	-0-					-0-
*10	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1021	1	10115	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2063	-0-	-217	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

05	6076	X	4764	-0-	-1312	-0-	275	1	4489	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5092	-0-	-788	-0-	245	1	4847	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4958	-0-	-529	-0-	205	1	4753	2	Y	-0-					-0-
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	204	1	5104	2	Y	-0-					-0-
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	474	1	4822	2	Y	-0-					-0-
*10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	562	1	5567	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	14956	-0-	-1474	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14260	-0-	-1640	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14161	-0-	-1649	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14189	-0-	-1311	-0-	14189	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13111	-0-	-1619	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14621	-0-	-321	-0-	14621	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	373	-0-	-137	-0-	33	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	377	-0-	-150	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4417	-0-	-760	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4540	-0-	-637	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3775	-0-	-1235	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3911	-0-	-1514	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1600	-0-	-1128	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2109	-0-	-411	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1764	-0-	-1460	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	391	-0-	-2729	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1132	1	8831	3	N	-0-					-0-
06	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	706	1	7321	3	N	-0-					-0-
07	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	782	1	8036	3	N	-0-					-0-
08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	702	1	7685	3	N	-0-					-0-
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	497	1	7780	3	N	-0-					-0-
10	9951	X	8033	-0-	-1918	-0-	498	1	7535	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6399	-0-	-421	-0-	727	1	5672	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5991	-0-	-609	-0-	527	1	5464	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	5909	-0-	-911	-0-	524	1	5385	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	5543	-0-	-1215	-0-	464	1	5079	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6072	-0-	-198	-0-	365	1	5707	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	6145	-0-	-241	-0-	381	1	5763	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	158	1	1235	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	115	1	1188	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	111	1	1142	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	104	1	1134	3	N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	83	1	1292	3	N	-0-					-0-
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	82	1	1245	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	400	1	3122	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	2883	-0-	-687	-0-	254	1	2629	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	289	1	2972	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	249	1	2727	3	N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	214	1	3354	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	211	1	3196	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	609	1	4754	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4934	-0-	-406	-0-	434	1	4500	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4953	-0-	-565	-0-	439	1	4514	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	4614	-0-	-904	-0-	386	1	4228	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4910	-0-	-310	-0-	295	1	4615	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5009	-0-	-354	-0-	311	1	4698	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8937	-0-	-859	-0-	1016	1	7921	3	N	-0-					-0-
06	9480	X	8321	-0-	-1159	-0-	732	1	7589	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8149	-0-	-1306	-0-	723	1	7426	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8342	-0-	-1113	-0-	698	1	7644	3	N	-0-					-0-
09	8790	X	8294	-0-	-496	-0-	498	1	7796	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	8432	-0-	-496	-0-	523	1	7909	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3616	-0-	-693	-0-	411	1	3205	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	342	1	3549	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3655	-0-	-468	-0-	324	1	3331	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3398	-0-	-663	-0-	284	1	3114	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3254	-0-	-646	-0-	195	1	3059	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	245	1	3701	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	188	1	1467	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	134	1	1388	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	139	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	131	1	1438	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1392	-0-	-138	-0-	84	1	1308	3	N	-0-					-0-
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	99	1	1502	3	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23901	X	13079	-0-	-10822	-0-	12863	2	216	9	Y	196	267	1			76
06	23130	X	16884	-0-	-6246	-0-	2530	1	14185	2	Y	154	48	1			182
							169	9									
07	24273	X	16451	-0-	-7822	-0-	2584	1	13701	2	Y	151	233	1			100
							166	9									
08	21018	X	15875	-0-	-5143	-0-	2459	1	13253	2	Y	148	84	1			164
							163	9									
09	20340	X	13998	-0-	-6342	-0-	2033	1	11887	2	Y	71	195	1			40
							78	9									
*10	17453	X	14140	-0-	-3313	-0-	2099	1	11821	2	Y	200	147	1			93
							220	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10793	-0-	-367	-0-	10543	2	250	9	Y	227	308	1			64
06	10410	X	8826	-0-	-1584	-0-	1300	1	7289	2	Y	215	145	1			134
							237	9									
07	10137	X	8980	-0-	-1157	-0-	1381	1	7327	2	Y	247	336	1			45
							272	9									
08	9920	X	8504	-0-	-1416	-0-	1296	1	6987	2	Y	201	108	1			138
							221	9									
09	9600	X	7758	-0-	-1842	-0-	1119	1	6540	2	Y	90	195	1			33
							99	9									
*10	9920	X	8195	-0-	-1725	-0-	1181	1	6653	2	Y	328	240	1			121
							361	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	116	1	261	2	N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

05	1302	N	645	-0-	-657	-0-	645	2			N	-0-					12
06	780	N	263	-0-	-517	-0-	263	2			N	-0-					12
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					12
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					12
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	736	1	4089	2	N	-0-					-0-
							602	3									
06	5490	X	4215	-0-	-1275	-0-	616	1	3095	2	N	-0-					-0-
							504	3									
07	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	1306	1	3916	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3639	-0-	-2034	-0-	1116	1	2523	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	3683	-0-	-1567	-0-	963	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4761	-0-	-664	-0-	1325	1	3436	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2783	-0-	2783	2783	2783	2			N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

05	651	N	569	-0-	-82	-0-	111	1	458	2	N	-0-					-0-
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	67	1	446	2	N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	83	1	495	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	377	1	1553	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	210	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	253	1	1500	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	N	1073	-0-	-517	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1015	-0-	-752	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

05	10912	X	6958	-0-	-3954	-0-	67	1	6891	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	8292	-0-	-2268	-0-	74	1	8218	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8403	-0-	-804	-0-	74	1	8329	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8686	-0-	-521	-0-	75	1	8611	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	7983	-0-	-927	-0-	88	1	7895	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	5190	-0-	-3366	-0-	44	1	5146	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

05	43338	X	26240	-0-	-17098	-0-	253	1	25987	2	N	-0-					-0-
06	41940	X	35066	-0-	-6874	-0-	314	1	34752	2	N	-0-					-0-
07	39463	X	36043	-0-	-3420	-0-	350	1	35693	2	N	-0-					-0-
08	35419	X	35419	-0-	-0-	-0-	336	1	35083	2	N	-0-					-0-
09	35070	X	25212	-0-	-9858	-0-	309	1	24903	2	N	-0-					-0-
10	36239	X	18648	-0-	-17591	-0-	175	1	18473	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

05	4309	X	3219	-0-	-1090	-0-	31	1	3188	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4042	-0-	-128	-0-	36	1	4006	2	N	-0-					-0-
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	42	1	4658	2	N	-0-					-0-
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	38	1	4413	2	N	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	48	1	4282	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	2308	-0-	-2404	-0-	20	1	2288	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	24	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	26	1	2912	2	N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	30	1	3376	2	N	-0-					-0-
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	32	1	3665	2	N	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	35	1	3158	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1946	-0-	-1154	-0-	17	1	1929	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	#	3898	-0-	-163	-0-	529	1	2936	2	N	-0-					-0-
							433	3									
06	3759	R	3759	-0-	-0-	-0-	549	1	2761	2	N	-0-					-0-
							449	3									
07	3849	R	3849	-0-	-0-	-0-	963	1	2886	2	N	-0-					-0-
08	3906	#	3551	-0-	-355	-0-	1089	1	2462	2	N	-0-					-0-
09	3780	#	3479	-0-	-301	-0-	910	1	2569	2	N	-0-					-0-
10	3906	#	3701	-0-	-205	-0-	1030	1	2671	2	N	-0-					-0-

PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	3258	-0-	-2973	-0-	637	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	3397	-0-	-2633	-0-	444	1	2951	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	433	1	2573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	2609	-0-	-781	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		988	-0-	988	988	880	2	108	9	N	98					98

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	8134	-0-	-2003	-0-	1589	1	6545	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8876	-0-	-154	-0-	1162	1	7714	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8254	-0-	-1077	-0-	1188	1	7064	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
09	8880	X	8619	-0-	-261	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
*10	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					43
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					43
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					43
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					43
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					43
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

05	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					85
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					85
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					85
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					85
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					85
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	882	2	22	9	N	20					149
06	1110	N	912	-0-	-198	-0-	912	2			N	-0-					149
07	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	2			N	-0-					149
08	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	2			N	-0-					149
09	900	N	149	-0-	-751	-0-	149	2			N	-0-					149
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					149

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					127
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					127
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					127
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					127
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					127
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	4582	3	57	9	N	52					77
06	4740	X	4436	-0-	-304	-0-	4367	3	69	9	N	63					140
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4693	3	42	9	N	38					178
08	4650	X	4237	-0-	-413	-0-	4220	3	17	9	N	15					193
09	4500	X	4432	-0-	-68	-0-	4410	3	22	9	N	20	175	1			38
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					38

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	25377	-0-	22277	25450	24980	3	397	9	N	361	363	1			75
06	3000	N	20617	-0-	17617	43067	20307	3	310	9	N	282	192	1			165
07	60209	X	17142	-0-	-43067	-0-	16931	3	211	9	N	192	199	1			158
08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10796	3	153	9	N	139	194	1			103
09	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11007	3	172	9	N	156	182	1			77
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					77

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

05	18383	X	15567	-0-	-2816	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	12634	-0-	-5156	-0-	320	1	12314	2	N	-0-					-0-
07	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	256	1	23961	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	9117	-0-	-6910	-0-	141	1	8976	2	N	-0-					-0-
09	31739	X	31739	-0-	-0-	-0-	595	1	31144	2	N	-0-					-0-
*10	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	607	1	29425	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

05	12462	X	10410	-0-	-2052	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	9043	-0-	-3017	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10213	-0-	-792	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10176	-0-	-829	-0-	112	1	10064	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9766	-0-	-314	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
*10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	1653	1	915	2	N	-0-			-0-
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	1733	1	658	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	1363	1	722	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	2143	-0-	-337	-0-	98	1	2045	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2023	-0-	-377	-0-	130	1	1893	2	N	-0-			-0-
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

05	29636	X	13213	-0-	-16423	-0-	13213	2			N	-0-			-0-
06	28680	X	23148	-0-	-5532	-0-	23148	2			N	-0-			-0-
07	29636	X	23481	-0-	-6155	-0-	23481	2			N	-0-			-0-
08	27187	X	25145	-0-	-2042	-0-	276	1	24869	2	N	-0-			-0-
09	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	25031	2			N	-0-			-0-
*10	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	23863	2			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

05	17298	X	12158	-0-	-5140	-0-	12158	2			N	-0-			-0-
06	16740	X	10995	-0-	-5745	-0-	10995	2			N	-0-			-0-
07	17298	X	14161	-0-	-3137	-0-	14161	2			N	-0-			-0-
08	14942	X	14380	-0-	-562	-0-	658	1	13722	2	N	-0-			-0-
09	13620	X	12037	-0-	-1583	-0-	772	1	11265	2	N	-0-			-0-
*10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

05	3100	X	2123	-0-	-977	-0-	1367	1	756	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	241	-0-	-2759	-0-	175	1	66	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	109	-0-	-2991	-0-	71	1	38	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	32	-0-	-2355	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
09	423	X	26	-0-	-397	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	16363	-0-	-6205	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	16391	-0-	-5449	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	16727	-0-	-4539	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	16197	-0-	-3922	-0-	178	1	16019	2	N	-0-					-0-
09	17790	X	15918	-0-	-1872	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
*10	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62930	X	48217	-0-	-14713	-0-	48217	2			N	-0-					-0-
06	57480	X	46685	-0-	-10795	-0-	46685	2			N	-0-					-0-
07	58466	X	46211	-0-	-12255	-0-	46211	2			N	-0-					-0-
08	58466	X	43758	-0-	-14708	-0-	481	1	43277	2	N	-0-					-0-
09	52110	X	45662	-0-	-6448	-0-	45662	2			N	-0-					-0-
*10	51509	X	51509	-0-	-0-	-0-	51509	2			N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	524	-0-	-127	-0-	337	1	187	2	N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	447	1	170	2	N	-0-					-0-
07	589	X	549	-0-	-40	-0-	359	1	190	2	N	-0-					-0-
08	589	X	536	-0-	-53	-0-	25	1	511	2	N	-0-					-0-
09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	N	-0-					-0-
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22041	X	18942	-0-	-3099	-0-	18942	2			N	-0-			-0-
06	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	21481	2			N	-0-			-0-
07	22041	X	17766	-0-	-4275	-0-	17766	2			N	-0-			-0-
08	22041	X	14824	-0-	-7217	-0-	163	1	14661	2	N	-0-			-0-
09	21330	X	17454	-0-	-3876	-0-	17454	2			N	-0-			-0-
*10	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	25069	2			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	385	-0-	-1909	-0-	248	1	137	2	N	-0-			-0-
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	202	1	77	2	N	-0-			-0-
07	310	X	234	-0-	-76	-0-	153	1	81	2	N	-0-			-0-
08	372	X	249	-0-	-123	-0-	11	1	238	2	N	-0-			-0-
09	360	X	76	-0-	-284	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	23565	2			N	-0-			-0-
06	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	23676	2			N	-0-			-0-
07	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	23485	2			N	-0-			-0-
08	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	1126	1	23472	2	N	-0-			-0-
09	31852	X	31852	-0-	-0-	-0-	2042	1	29810	2	N	-0-			-0-
*10	29382	X	29382	-0-	-0-	-0-	29382	2			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	42656	X	24630	-0-	-18026	-0-	24630	2			N	-0-			-0-
06	39690	X	16920	-0-	-22770	-0-	16920	2			N	-0-			-0-
07	44372	X	44372	-0-	-0-	-0-	44372	2			N	-0-			-0-
08	50936	X	50936	-0-	-0-	-0-	559	1	50377	2	N	-0-			-0-
09	45888	X	45888	-0-	-0-	-0-	45888	2			N	-0-			-0-
*10	48407	X	48407	-0-	-0-	-0-	48407	2			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1214	1	672	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	87	-0-	-1053	-0-	63	1	24	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	508	-0-	-1352	-0-	332	1	176	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	779	-0-	-1112	-0-	36	1	743	2	N	-0-			-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	N	-0-			-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		87643	-0-	87643	87643	87643	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		90157	-0-	90157	177800	990	1	89167	2	N	-0-			-0-
09	253135	X	75335	-0-	-177800	-0-	75335	2			N	-0-			-0-
*10	91383	X	91383	-0-	-0-	-0-	91383	2			N	-0-			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

05	21111	X	15524	-0-	-5587	-0-	93	1	15431	2	N	-0-			-0-
06	20430	X	14217	-0-	-6213	-0-	85	1	14132	2	N	-0-			-0-
07	18724	X	11285	-0-	-7439	-0-	67	1	11218	2	N	-0-			-0-
08	18724	X	12502	-0-	-6222	-0-	75	1	12427	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	10139	-0-	-4891	-0-	60	1	10079	2	N	-0-			-0-
*10	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	67	1	11182	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4095	-0-	-741	-0-	24	1	4071	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3234	-0-	-1446	-0-	19	1	3215	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4049	-0-	-725	-0-	24	1	4025	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3520	-0-	-1037	-0-	21	1	3499	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3043	-0-	-917	-0-	18	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3285	-0-	-807	-0-	20	1	3265	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

05	5053	X	527	-0-	-4526	-0-	3	1	524	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	8	-0-	-3650	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	6	-0-	-2629	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	14	-0-	-1426	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

05	1178	X	1008	-0-	-170	-0-	649	1	359	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	614	-0-	-526	-0-	445	1	169	2	N	-0-					-0-
07	992	X	286	-0-	-706	-0-	187	1	99	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	304	-0-	-719	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
09	990	X	195	-0-	-795	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	174	-0-	-849	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

05	3100	N	4366	-0-	1266	1266	4366	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5468	-0-	2468	3734	5468	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3805	-0-	705	4439	3805	2			N	-0-					-0-
08	5935	X	1496	-0-	-4439	-0-	68	1	1428	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	2057	-0-	-103	-0-	132	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	814	-0-	-1418	-0-	814	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

05	744	X	78	-0-	-666	-0-	50	1	28	2	N	-0-					-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2275	1	864	2	N	-0-					-0-
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	3053	1	1618	2	N	-0-					-0-
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	113	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	382	-0-	-2768	-0-	24	1	358	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	270	-0-	-4039	-0-	270	2			N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	384	2	N	1					8
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	21 1	1 9	373	2	N	1	1	1			8
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	383	2	N	1	1	1			8
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	23 1	1 9	374	2	N	-0-	1	1	7	7	-0-
09	3000	N	3061	-0-	61	61	157 10	1 9	2894	2	N	9					9
*10	2361	N	2300	-0-	-61	-0-	116 7	1 9	2177	2	N	6	8	1			7

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	144 6	1 9	2504	2	N	5					47
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	129 10	1 9	2258	2	N	9	8	1			48
07	2790	N	1931	-0-	-859	-0-	105 3	1 9	1823	2	N	3	7	1			44
08	2666	N	1761	-0-	-905	-0-	102 2	1 9	1657	2	N	2	6	1	39	7	1
09	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	118 8	1 9	2185	2	N	7					8
*10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	116 7	1 9	2181	2	N	6	7	1			7

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					1
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					1
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-	1	7			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	98 3	1 9	1705	2	N	3					20
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	95 8	1 9	1652	2	N	7	6	1			21
07	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	88 3	1 9	1520	2	N	3	5	1			19
08	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	96 2	1 9	1553	2	N	2	5	1	15	7	1
09	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	85 6	1 9	1567	2	N	5					6
10	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	78 4	1 9	1471	2	N	4	5	1			5

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	803	2	N	2					25
							2	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	3	3	1			25
							3	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	N	2	2	1			25
							2	9									
08	837	N	776	-0-	-61	-0-	45	1	729	2	N	2	3	1	23	7	1
							2	9									
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	40	1	730	2	N	2					3
							2	9									
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	36	1	675	2	N	1	2	1			2
							1	9									

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	137	2	N	1					1
							1	9									
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					1

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	N	2					47
							2	9									
06	1050	N	680	-0-	-370	-0-	37	1	640	2	N	3	3	1			47
							3	9									
07	899	N	755	-0-	-144	-0-	41	1	713	2	N	1	2	1			46
							1	9									
08	992	N	643	-0-	-349	-0-	37	1	605	2	N	1	2	1	44	7	1
							1	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	986	2	N	2					3
							2	9									
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	903	2	N	3	3	1			3
							3	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	N	6					77
							7	9									
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	44	1	770	2	N	7	3	1			81
							8	9									
07	1085	N	823	-0-	-262	-0-	45	1	776	2	N	2	3	1			80
							2	9									
08	1023	N	514	-0-	-509	-0-	30	1	484	2	N	-0-	2	1			78
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	N	3					81
							3	9									
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	N	3	3	1			81
							3	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	88	1	1526	2	Y	3					14
							3	9									
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	2	Y	6	5	1			15
							7	9									
07	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	64	1	1104	2	Y	4	5	1			14
							4	9									
08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	79	1	1271	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	79	1	1464	2	Y	4					16
							4	9									
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1568	2	Y	5	5	1			16
							6	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

05	651	N	607	-0-	-44	-0-	33	1	573	2	N	1					62
							1	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	3	2	1			63
							3	9									
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	31	1	531	2	N	1	2	1			62
							1	9									
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	34	1	546	2	N	1	2	1			61
							1	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	N	18					79
							20	9									
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	575	2	N	1	2	1			78
							1	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10254 - 10262

05	10230	X	10122	-0-	-108	-0-	548	1	9545	2	N	26					150
							29	9									
06	9900	X	9782	-0-	-118	-0-	527	1	9207	2	N	44	31	1			163
							48	9									
07	10230	X	9723	-0-	-507	-0-	530	1	9173	2	N	18	30	1			151
							20	9									
08	10230	X	9675	-0-	-555	-0-	562	1	9095	2	N	16	32	1			135
							18	9									
09	9810	X	9655	-0-	-155	-0-	492	1	9095	2	N	62					197
							68	9									
*10	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	491	1	9243	2	N	41	29	1			209
							45	9									

M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	100	1	1736	2	N	4					44
							4	9									
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	110	1	1924	2	N	8	5	1			47
							9	9									
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	96	1	1659	2	N	3	6	1			44
							3	9									
08	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	86	1	1398	2	N	3	6	1	40	7	1
							3	9									
09	2040	X	1873	-0-	-167	-0-	96	1	1771	2	N	5					6
							6	9									
10	2108	X	1743	-0-	-365	-0-	88	1	1651	2	N	4	5	1			5
							4	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 145653 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5230 - 5250

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - PLUGGED 06/19/14

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 208789 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4990 - 5010

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - PLUGGED 06/19/14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

05	11191	X	7238	-0-	-3953	-0-	848	1	6344	2	Y	42	47	1			22
							46	9									
06	8040	X	6391	-0-	-1649	-0-	233	1	6158	2	Y	-0-					22
07	7285	X	5822	-0-	-1463	-0-	1078	1	4744	2	Y	-0-					22
08	7285	X	5601	-0-	-1684	-0-	859	1	4692	2	Y	45	43	1			24
							50	9									
*09	7050	X	532	-0-	-6518	-0-	121	1	380	2	Y	28	24	7			28
							31	9									
*10	T. A.		1022	-0-	1022	1022	145	1	838	2	Y	35	15	1	44	6	4
							39	9									

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	312	1	2338	2	Y	68	70	1			31
							75	9									
06	2820	X	2672	-0-	-148	-0-	98	1	2574	2	Y	-0-					31
07	2883	X	2466	-0-	-417	-0-	457	1	2009	2	Y	-0-					31
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	452	1	2472	2	Y	77	70	1			38
							85	9									
*09	2730	X	2026	-0-	-704	-0-	483	1	1511	2	Y	29	38	7			29
							32	9									
*10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	591	1	3415	2	Y	379	99	1	283	6	26
							417	9									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

05	3441	X	2932	-0-	-509	-0-	337	1	2521	2	Y	67	72	1			30
							74	9									
06	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	98	1	2594	2	Y	-0-					30
07	3224	X	2633	-0-	-591	-0-	488	1	2145	2	Y	-0-					30
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	477	1	2606	2	Y	75	69	1			36
							83	9									
*09	2850	X	2032	-0-	-818	-0-	485	1	1516	2	Y	28	36	7			28
							31	9									
*10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	569	1	3282	2	Y	189	53	1	152	6	12
							208	9									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	3074	-0-	3074	9042	2988	2	86	9	N	78	183	1			103
06	DLQ	G-10	8	-0-	8	9050	8	2			N	-0-					103
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	9050					N	-0-					103
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	9050					N	-0-					103
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	9050					N	-0-					103
*10		6000	-0-	-0-	-6000	3050					N	-0-					103

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (FRIO 4350) 31139 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
VALADEZ WELL #: 2 RRCID -> 270085 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4332 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		9858	8614	-0-	-1244	-0-	8568	2	46	9	N	42					67
06		9540	8458	-0-	-1082	-0-	8418	2	40	9	N	36					103
07		9858	8009	-0-	-1849	-0-	7972	2	37	9	N	34	93	1			44
08		9858	6716	-0-	-3142	-0-	6572	2	144	9	N	131	157	1			18
09		8850 #	2466	-0-	-6384	-0-	2466	2			N	-0-					18
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FIVE GATES (PETTUS) 31139 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 230780 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	176	1			268
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	177	1			307
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	360	1			160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	168	1			192
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	176	1			227
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	348	1			80

FIVE GATES (YEGUA, UPPER) 31139 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 098026 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2798	-0-	-302	831	306 3	1 9	2489	3	Y	3					6
06	3000	N	2743	-0-	-257	574	299 19	1 9	2425	3	Y	17	10	1			13
07	3100	N	2778	-0-	-322	252	233 21	1 9	2524	3	Y	19	13	1			19
08	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	183 9	1 9	1983	3	Y	8					27
*09	2730	X	2668	-0-	-62	-0-	164 8	1 9	2496	3	Y	7	9	1			25
10	2821	X	1247	-0-	-1574	-0-	109 7	1 9	1131	3	Y	6	10	1			21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	227	1	3141	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
06	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	226	1	3001	3	Y	14	21	1			5
							15	9									
07	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	270	1	2924	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
08	3658	X	2912	-0-	-746	-0-	245	1	2653	3	Y	13	11	1	2	8	8
							14	9									
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	222	1	3383	3	Y	-0-					8
10	3410	X	218	-0-	-3192	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					8

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39432		-0-	-0-	-39432	-0-					Y	-0-	50	1			5
06	38160		-0-	-0-	-38160	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	39432		-0-	-0-	-39432	-0-					Y	30	35	1			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	35	1	3	8	-0-
*09	3030	#	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

05	3100	N	3483	-0-	383	580	275	1	115	2	N	1	1	8					79
							3092	3	1	9									
06	3394	X	2814	-0-	-580	-0-	182	1	62	2	N	1	1	8					79
							2569	3	1	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	208	1	85	2	N	-0-							79
							2971	3											
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	210	1	63	2	N	1	1	8					79
							2763	3	1	9									
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	164	1	55	2	N	1	1	8					79
							2330	3	1	9									
*10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	153	1	53	2	N	1	1	8					79
							2129	3	1	9									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

05	2263	X	1000	-0-	-1263	-0-	79	1	33	2	N	3	3	8					65
							885	3	3	9									
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	176	1	60	2	N	10	3	1	7	8			65
							2495	3	11	9									
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	169	1	69	2	N	9	9	8					65
							2414	3	10	9									
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	166	1	50	2	N	8	8	8					65
							2186	3	9	9									
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	151	1	51	2	N	10	10	8					65
							2139	3	11	9									
10	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	144	1	50	2	N	9	9	8					65
							1998	3	10	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	155	1	65	2	N	1	1	8			167
							1738	3	1	9							
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	119	1	41	2	N	2	1	1	1	8	167
							1690	3	2	9							
07	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	110	1	45	2	N	2	2	8			167
							1566	3	2	9							
08	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	109	1	33	2	N	1	1	8			167
							1431	3	1	9							
09	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	100	1	34	2	N	1	1	8			167
							1412	3	1	9							
10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	101	1	35	2	N	-0-					167
							1406	3									

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	12	2	N	5	5	8			120
							327	3	6	9							
06	1650	N	975	-0-	-675	-0-	60	1	21	2	N	38	6	1	15	8	137
							852	3	42	9							
07	651	N	467	-0-	-184	-0-	30	1	12	2	N	2	2	8			137
							423	3	2	9							
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	99	1	30	2	N	20	20	8			137
							1294	3	22	9							
09	990	N	597	-0-	-393	-0-	37	1	13	2	N	15	15	8			137
							530	3	17	9							
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	28	1	10	2	N	11	11	8			137
							386	3	12	9							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	25	2	N	3	3	8			129
							667	3	3	9							
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	16	2	N	11	3	1	8	8	129
							662	3	12	9							
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	18	2	N	-0-					129
							649	3									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	48	1	14	2	N	8	8	8			129
							635	3	9	9							
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	N	6	6	8			129
							615	3	7	9							
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	15	2	N	6	6	8			129
							581	3	7	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3744	-0-	-782	-0-	294	1	123	2	N	23	190	1	2	8	44
							3302	3	25	9							
06	4380	X	3332	-0-	-1048	-0-	208	1	71	2	N	98	2	1	4	8	136
							2945	3	108	9							
07	3844	X	1125	-0-	-2719	-0-	68	1	27	2	N	59	173	1	2	8	20
							965	3	65	9							
08	3844	X	2015	-0-	-1829	-0-	137	1	41	2	N	30	4	8			46
							1804	3	33	9							
09	3720	X	2561	-0-	-1159	-0-	161	1	54	2	N	61	2	8			105
							2279	3	67	9							
*10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	284	1	99	2	N	109	192	1	5	8	17
							3944	3	120	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	19450	-0-	-1816	-0-	1820	1	629	2	N	71	186	1	5	8	49
							16923	3	78	9							
06	20580	X	18562	-0-	-2018	-0-	1470	1	399	2	N	150	6	1	13	8	180
							16528	3	165	9							
07	21266	X	19064	-0-	-2202	-0-	1501	1	484	2	N	84	176	1	3	8	85
							16987	3	92	9							
08	20150	X	18398	-0-	-1752	-0-	1557	1	373	2	N	118	13	8			190
							16338	3	130	9							
09	19350	X	17990	-0-	-1360	-0-	1434	1	381	2	N	118	182	1	11	8	115
							16045	3	130	9							
10	19437	X	18305	-0-	-1132	-0-	1486	1	409	2	N	94	14	8			195
							16307	3	103	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	298	1	124	2	N	1	1	8			115
							3342	3	1	9							
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	204	1	70	2	N	6	2	1	4	8	115
							2894	3	7	9							
07	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	202	1	82	2	N	4	4	8			115
							2890	3	4	9							
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	214	1	64	2	N	4	4	8			115
							2812	3	4	9							
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	181	1	61	2	N	4	4	8			115
							2563	3	4	9							
*10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	207	1	72	2	N	3	3	8			115
							2878	3	3	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	82	1	34	2	N	6	5	8			26
							923	3	7	9							
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	103	1	35	2	N	26	4	1	9	8	39
							1457	3	29	9							
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	110	1	45	2	N	19	9	8			49
							1566	3	21	9							
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	118	1	35	2	N	11	11	8			49
							1543	3	12	9							
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	110	1	37	2	N	20	11	8			58
							1563	3	22	9							
*10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	114	1	40	2	N	14	10	8			62
							1584	3	15	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2200	-0-		-311	-0-	172	1	72	2	N	23	185	1	8	8	12
								1931	3	25	9							
06	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	135	1	46	2	N	41	6	1	13	8	34
								1907	3	45	9							
07	2356	N	1997	-0-		-359	-0-	125	1	51	2	N	35	15	8			54
								1782	3	39	9							
08	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-	173	1	52	2	N	28	15	8			67
								2265	3	31	9							
09	2130	N	2010	-0-		-120	-0-	126	1	42	2	N	51	20	8			98
								1786	3	56	9							
*10	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-	160	1	56	2	N	27	14	8			111
								2223	3	30	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	10708	-0-		-1599	-0-	847	1	353	2	N	1	1	8			73
								9507	3	1	9							
06	11880	X	10244	-0-		-1636	-0-	661	1	226	2	N	5	1	1	4	8	73
								9351	3	6	9							
07	11997	X	10583	-0-		-1414	-0-	674	1	274	2	N	4	4	8			73
								9631	3	4	9							
08	10850	X	10265	-0-		-585	-0-	711	1	213	2	N	2	2	8			73
								9339	3	2	9							
09	10470	X	10116	-0-		-354	-0-	652	1	219	2	N	2	2	8			73
								9243	3	2	9							
10	10695	X	10488	-0-		-207	-0-	684	1	238	2	N	54	4	8			123
								9507	3	59	9							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1246	-0-		-552	-0-	98	1	41	2	N	8	2	8			81
								1098	3	9	9							
06	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	99	1	34	2	N	17	2	1	5	8	91
								1405	3	19	9							
07	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	99	1	40	2	N	1	1	8			91
								1417	3	1	9							
08	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	118	1	35	2	N	6	6	8			91
								1550	3	7	9							
09	1560	N	1429	-0-		-131	-0-	91	1	31	2	N	14	4	8			101
								1292	3	15	9							
10	1550	N	1268	-0-		-282	-0-	83	1	29	2	N	8	5	8			104
								1147	3	9	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4028	X	4028	-0-		-0-	-0-	316	1	132	2	N	27	6	8			98
								3550	3	30	9							
06	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	221	1	75	2	N	27	12	8			113
								3122	3	30	9							
07	3567	X	3567	-0-		-0-	-0-	225	1	92	2	N	28	5	8			136
								3219	3	31	9							
08	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	247	1	74	2	N	10	10	8			136
								3240	3	11	9							
09	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	229	1	77	2	N	13	8	8			141
								3240	3	14	9							
*10	3654	X	3654	-0-		-0-	-0-	237	1	83	2	N	37	14	8			164
								3293	3	41	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	199	1	83	2	N	39	191	1	2	8	31
							2232	3	43	9							
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	161	1	55	2	N	189	196	1	4	8	20
							2285	3	208	9							
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	166	1	68	2	N	79	4	8			95
							2374	3	87	9							
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	172	1	52	2	N	83	4	8			174
							2262	3	91	9							
09	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	157	1	53	2	N	52	171	1	4	8	51
							2226	3	57	9							
10	2635	N	2413	-0-	-222	-0-	158	1	55	2	N	11	4	8			58
							2188	3	12	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	3	3	1	9	N	1	1	8			80
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	1	2	N	3	1	1	2	8	80
							35	3	3	9							
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					80
							56	3									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	3	3	8			80
							59	3	3	9							
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	3	3	8			80
							42	3	3	9							
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	1	2	N	2	2	8			80
							51	3	2	9							

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2068	-0-	-1032	2432	374	1	1694	2	N	-0-					175
06	3000	N	2241	-0-	-759	1673	348	1	1893	2	N	-0-					175
07	3100	N	2687	-0-	-413	1260	455	1	2019	2	N	194	353	1	3	7	13
							213	9									
*08	3100	N	2936	-0-	-164	1096	366	1	2357	2	N	194					207
							213	9									
*09	3000	N	2732	-0-	-268	828	178	1	2554	2	N	-0-					207
*10	3100	N	2626	-0-	-474	354	302	1	2324	2	N	-0-					207

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	967	1	4386	2	N	-0-					242
06	6450	X	5665	-0-	-785	-0-	880	1	4785	2	N	-0-					242
07	6417	X	5401	-0-	-1016	-0-	994	1	4407	2	N	-0-	104	7			138
*08	6417	X	4622	-0-	-1795	-0-	622	1	4000	2	N	-0-					138
09	5730	X	3197	-0-	-2533	-0-	207	1	2987	2	N	3					141
							3	9									
10	5859	X	3240	-0-	-2619	-0-	373	1	2865	2	N	2					143
							2	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	294	-0-	-514	-0-	17	1	275	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
GARZA STATE WELL #: 2 RRCID -> 212919 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10200 - 10617

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2014 - P&A 06/22/14

GARZA STATE WELL #: 1 RRCID -> 216119 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7971 - 10678

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	2	N	-0-					201
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	667	2	N	5					206
							6	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	86	1	683	2	N	9					215
							10	9									
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	83	1	682	2	N	-0-					215
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	79	1	638	2	N	3					218
							3	9									
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	70	1	536	2	N	-0-					218

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

05	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	24	2	N	5					144
							6	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	7					151
							8	9									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	132	191	1			92
							145	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	92					184
							101	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	310	1	920	2	N	82	194	1			72
							90	9									
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	336	1	971	2	N	74					146
							81	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10920	-0-	-333	-0-	756	1	10007	2	N	143	183	1			42
							157	9									
06	10050	X	9088	-0-	-962	-0-	859	1	8091	2	N	125					167
							138	9									
07	10385	X	10184	-0-	-201	-0-	1044	1	9009	2	N	119	191	1			95
							131	9									
08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	1023	1	8979	2	N	112					207
							123	9									
09	9780	X	8132	-0-	-1648	-0-	1054	1	6959	2	N	108	193	1			122
							119	9									
10	10106	X	7736	-0-	-2370	-0-	885	1	6732	2	N	108	192	1			38
							119	9									

OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

05	6665	X	4523	-0-	-2142	-0-	650	1	3855	2	Y	16					54
							18	9									
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	654	1	3977	2	Y	5					59
							6	9									
07	5239	X	4552	-0-	-687	-0-	630	1	3919	2	Y	3					62
							3	9									
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	681	1	4745	2	Y	12					74
							13	9									
09	5070	X	4777	-0-	-293	-0-	704	1	4044	2	Y	26					100
							29	9									
*10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	649	1	4464	2	Y	9					109
							10	9									

CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

05	7905	X	7028	-0-	-877	-0-	798	1	6156	2	Y	67					149
							74	9									
06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	754	1	5789	2	Y	57	178	0			28
							63	9									
07	7533	X	7327	-0-	-206	-0-	816	1	6482	2	Y	26					54
							29	9									
08	7130	X	6507	-0-	-623	-0-	765	1	5703	2	Y	35					89
							39	9									
09	6900	X	4647	-0-	-2253	-0-	569	1	4053	2	Y	23					112
							25	9									
10	7130	X	6151	-0-	-979	-0-	718	1	5343	2	Y	82	171	0			23
							90	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1737	-0-	-1084	-0-	248	1	1471	2	Y	16					54
							18	9									
06	2730	X	1578	-0-	-1152	-0-	222	1	1350	2	Y	5					59
							6	9									
07	2821	X	1779	-0-	-1042	-0-	246	1	1530	2	Y	3					62
							3	9									
08	7130	X	1655	-0-	-5475	-0-	206	1	1436	2	Y	12					74
							13	9									
09	6900	X	1638	-0-	-5262	-0-	239	1	1370	2	Y	26					100
							29	9									
*10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	226	1	1553	2	Y	9					109
							10	9									

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

05	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	107	1	11357	2	Y	58	107	1			-0-
							64	9									
06	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	202	1	10708	2	Y	65	48	1			17
							72	9									
07	11222	X	11022	-0-	-200	-0-	213	1	10744	2	Y	59	70	1			6
							65	9									
08	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11420	2	75	9	Y	68	64	1			10
09	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11074	2	102	9	Y	93	89	1			14
*10	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	13	1	11196	2	Y	86	88	1			12
							95	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

05	8308	X	506	-0-	-7802	-0-	5	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	7740	X	714	-0-	-7026	-0-	13	1	699	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	7998	X	442	-0-	-7556	-0-	9	1	431	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1116	X	486	-0-	-630	-0-	486	2			Y	-0-					1
09	720	X	259	-0-	-461	-0-	259	2			Y	-0-					1
10	744	X	541	-0-	-203	-0-	1	1	540	2	Y	-0-					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

05	2635	X	1272	-0-	-1363	-0-	12	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1561	-0-	-29	-0-	29	1	1532	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	945	-0-	-698	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	944	2	156	9	Y	142	133	1			9
09	1530	N	1033	-0-	-497	-0-	821	2	212	9	Y	193	186	1			16
10	930	N	713	-0-	-217	-0-	1	1	538	2	Y	158	161	1			13
							174	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9784	2	32	9	Y	29	64	1			-0-
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10147	2	34	9	Y	31	23	1			8
07	9083	X	8761	-0-	-322	-0-	8729	2	32	9	Y	29	34	1			3
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9430	2	36	9	Y	33	31	1			5
09	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8223	2	45	9	Y	41	39	1			7
*10	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9196	2	46	9	Y	42	43	1			6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	65	1	1470	2	Y	-0-					12
06	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	14	1	1536	2	Y	-0-					12
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	247	1	1251	2	Y	-0-					12
08	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			Y	-0-					12
09	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	11	1	1426	2	Y	-0-					12
10	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2			Y	-0-					12

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	37 7	1 9	841	2	Y	6	7	1			27
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	7	1	796	2	Y	-0-					27
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	126	1	639	2	Y	-0-					27
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					27
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	7	1	861	2	Y	-0-					27
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					27

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	733	-0-	-166	-0-	7	1	726	2	Y	-0-					3
06	870	X	633	-0-	-237	-0-	12	1	621	2	Y	-0-					3
07	899	X	703	-0-	-196	-0-	13	1	690	2	Y	-0-					3
08	713	N	431	-0-	-282	-0-	431	2			Y	-0-					3
09	630	N	430	-0-	-200	-0-	430	2			Y	-0-					3
10	713	N	424	-0-	-289	-0-	424	2			Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	6	1	601	2	Y	-0-					3
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	11	1	580	2	Y	-0-					3
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	11	1	565	2	Y	-0-					3
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					3
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					3
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	1	1	557	2	Y	-0-					3

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	621	1	14133	2	Y	66	61	1			5
							73	9									
06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	117	1	12722	2	Y	104	109	1			-0-
							114	9									
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	1491	1	7530	2	Y	105	83	1			22
							116	9									
08	14818	X	10973	-0-	-3845	-0-	10911	2	62	9	Y	56	78	1			-0-
09	14340	X	12006	-0-	-2334	-0-	94	1	11868	2	Y	40					40
							44	9									
10	14818	X	12064	-0-	-2754	-0-	12017	2	47	9	Y	43	58	1			25

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	8	1	872	2	Y	-0-					4
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	16	1	870	2	Y	-0-					4
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	18	1	917	2	Y	-0-					4
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					4
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					4
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	1	1	878	2	Y	-0-					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

05	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	9	1	1022	2	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
06	1140	N	772	-0-	-368	-0-	14	1	751	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	1271	N	961	-0-	-310	-0-	19	1	936	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1242	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	Y	5	5	1			1
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1	1	1031	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	687	2	Y	-0-	3	1			1
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	16	1	861	2	Y	-0-					1
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	12	1	607	2	Y	-0-					1
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					1
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					1
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	1	1	651	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

05	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	27	1	2847	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	56	1	2989	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	47	1	2352	2	Y	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3053	2	136	9	Y	124	116	1			8
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3420	2	184	9	Y	167	161	1			14
*10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3	1	3106	2	Y	158	161	1			11
							174	9									

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9708 - 9914

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	951	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

05	3100	N	3722	-0-	622	1524	35	1	3687	2	Y	-0-					-0-
06	4604	X	3080	-0-	-1524	-0-	57	1	3023	2	Y	-0-					-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	51	1	2595	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2889	-0-	-955	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2463	-0-	-1137	-0-	2460	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3720	X	2689	-0-	-1031	-0-	3	1	2683	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	41	-0-	41	601	41	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	30	1	3127	2	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
06	3810	X	3246	-0-	-564	-0-	60	1	3177	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	4061	X	2424	-0-	-1637	-0-	47	1	2369	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	3092	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	3160	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	4	1	3259	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	39	1	4171	2	Y	-0-					-0-
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	119	1	6285	2	Y	-0-					-0-
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	119	1	5978	2	Y	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-
*10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	6	1	5320	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5520	2	92	9	Y	84	97	1			-0-
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5674	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	4712	X	2872	-0-	-1840	-0-	2866	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4287	2	9	9	Y	8	6	1			3
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5582	2	34	9	Y	31	29	1			5
*10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5321	2	31	9	Y	28	29	1			4

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	146	1	3336	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	847	-0-	-323	-0-	8	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	403	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	30	1	3832	2	Y	-0-					-0-
*10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

05	1519	N	36	-0-	-1483	-0-	26	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	156	-0-	-1828	-0-	3	1	146	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	1712	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	67	-0-	-88	-0-	58	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10801 - 10990

05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	13	1	1415	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	26	1	1360	2	Y	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	28	1	1397	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1	1	1264	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

05	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	113	1	2575	2	Y	67	62	1			73
							74	9									
06	2760	X	2552	-0-	-208	-0-	23	1	2516	2	Y	12	55	1			30
							13	9									
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	825	1	4169	2	Y	70	56	1			44
							77	9									
08	2759	X	2582	-0-	-177	-0-	2562	2	20	9	Y	18	59	1			3
09	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	19	1	2340	2	Y	48					51
							53	9									
10	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	2307	2	55	9	Y	50	69	1			32

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

05	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	31	1	3320	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
06	3840	X	3014	-0-	-826	-0-	55	1	2929	2	Y	27	20	1			7
							30	9									
07	3968	X	3181	-0-	-787	-0-	62	1	3112	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
08	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	3139	2	12	9	Y	11	10	1			1
09	3450	X	2917	-0-	-533	-0-	2903	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	3410	X	2826	-0-	-584	-0-	3	1	2810	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	56	1	5964	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
06	5010	X	3263	-0-	-1747	-0-	60	1	3188	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	107	1	5394	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
08	5642	X	5441	-0-	-201	-0-	5426	2	15	9	Y	14	13	1			2
09	5460	X	4505	-0-	-955	-0-	4483	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	5642	X	4657	-0-	-985	-0-	5	1	4631	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	27	1	2930	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	52	1	2771	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	55	1	2794	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	3100	X	2395	-0-	-705	-0-	2386	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2850	X	2232	-0-	-618	-0-	2219	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	3	1	2233	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	16	1	1723	2	Y	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	30	1	1608	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	31	1	1582	2	Y	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	2	1	1742	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	138	1	3140	2	Y	67	62	1			5
							74	9									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	29	1	3164	2	Y	-0-					5
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	771	1	3895	2	Y	67	53	1			19
							74	9									
08	4154	X	1406	-0-	-2748	-0-	1365	2	41	9	Y	37	56	1			-0-
09	4020	X	1738	-0-	-2282	-0-	13	1	1674	2	Y	46					46
							51	9									
10	4743	X	1827	-0-	-2916	-0-	1774	2	53	9	Y	48	66	1			28

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	3	1	321	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	6	1	314	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	6	1	321	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	327	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	328	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	315	2	9	9	Y	8	8	1			1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2337	-0-	-732	-0-	21	1	2290	2	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
06	2970	X	2328	-0-	-642	-0-	43	1	2267	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	79	1	3981	2	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5889	2	18	9	Y	16	15	1			1
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4144	2	24	9	Y	22	21	1			2
*10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	4	1	3340	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

05	3100	N	2899	-0-	-201	66	27	1	2872	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2527	-0-	-233	-0-	47	1	2480	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	46	1	2336	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2915	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	2728	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	3	1	2926	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

05	713	N	650	-0-	-63	-0-	6	1	630	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	11	1	592	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	713	N	515	-0-	-198	-0-	10	1	499	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	651	N	488	-0-	-163	-0-	481	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	600	N	467	-0-	-133	-0-	457	2	10	9	Y	9	8	1			2
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	429	2	9	9	Y	8	8	1			2

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6632	2	48	9	Y	44	48	1			-0-
06	6210	X	5689	-0-	-521	-0-	5653	2	36	9	Y	33	24	1			9
07	6417	X	6411	-0-	-6	-0-	6379	2	32	9	Y	29	35	1			3
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8567	2	37	9	Y	34	32	1			5
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7776	2	23	9	Y	21	20	1			6
*10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6781	2	22	9	Y	20	20	1			6

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	166	-0-	-1849	-0-	1	1	148	2	Y	15	19	1			-0-
							17	9									
06	1950	X	1605	-0-	-345	-0-	29	1	1524	2	Y	47	35	1			12
							52	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	60	1	3038	2	Y	43	51	1			4
							47	9									
08	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1207	2	68	9	Y	62	58	1			8
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1943	2	92	9	Y	84	81	1			11
10	3131	X	279	-0-	-2852	-0-	192	2	87	9	Y	79	80	1			10

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	2	1	111	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	496	N	274	-0-	-222	-0-	270	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	248	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	6	1	661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	15	1	795	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	17	1	876	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	1	1	851	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	30	1	3211	2	Y	28	32	1			-0-
							31	9									
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	53	1	2806	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
07	2790	X	2015	-0-	-775	-0-	36	1	1818	2	Y	146	146	1			4
							161	9									
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10006	2	101	9	Y	92	86	1			10
09	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	11869	2	185	9	Y	168	161	1			17
*10	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	14	1	12297	2	Y	157	160	1			14
							173	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1840	2	21	9	Y	19	32	1			-0-
06	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	1505	2	77	9	Y	70	51	1			19
07	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			Y	-0-					19
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					19
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1514	2	62	9	Y	56	54	1			21
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1878	2	57	9	Y	52	53	1			20

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	510	-0-	-172	-0-	5	1	495	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	10	1	536	2	Y	20	15	1			5
							22	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	27	1	1344	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	604	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					3
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	2	1	1418	2	Y	27	27	1			3
							30	9									

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

05	3658	X	2882	-0-	-776	-0-	27	1	2849	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	2970	X	2938	-0-	-32	-0-	54	1	2880	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	51	1	2591	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2937	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2940	X	1983	-0-	-957	-0-	1977	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3038	X	962	-0-	-2076	-0-	1	1	955	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

05	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	31	1	3293	2	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
06	3570	X	3163	-0-	-407	-0-	58	1	3105	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3001	-0-	-688	-0-	58	1	2943	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2477	-0-	-1026	-0-	2468	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3146	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	3	1	3023	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2531	-0-	-1065	-0-	23	1	2427	2	Y	74	73	1			11
							81	9									
06	3150	X	2704	-0-	-446	-0-	50	1	2634	2	Y	18	13	1			16
							20	9									
07	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	40	1	2031	2	Y	16	19	1			13
							18	9									
08	2883	X	1833	-0-	-1050	-0-	1813	2	20	9	Y	18	17	1			14
09	2700	X	2129	-0-	-571	-0-	2101	2	28	9	Y	25	24	1			15
10	2790	X	1519	-0-	-1271	-0-	2	1	1491	2	Y	24	24	1			15
							26	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

05	3007	X	1924	-0-	-1083	-0-	1924	2			Y	-0-					20
06	2910	X	984	-0-	-1926	-0-	984	2			Y	-0-					20
07	3007	X	2331	-0-	-676	-0-	2331	2			Y	-0-					20
08	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			Y	-0-					20
09	1860	X	1257	-0-	-603	-0-	1257	2			Y	-0-					20
10	2201	X	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			Y	-0-					20

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

05	5642	X	3857	-0-	-1785	-0-	272	1	3482	2	Y	94					218
							103	9									
06	4770	X	2151	-0-	-2619	-0-	955	1	1143	2	Y	48	155	1			111
							53	9									
07	4929	X	475	-0-	-4454	-0-	270	1	152	2	Y	48					159
							53	9									
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	159	1			-0-
09	4530	X	1679	-0-	-2851	-0-	1377	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	326	-0-	-3518	-0-	117	1	209	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

05	3596	X	2033	-0-	-1563	-0-	147	1	1886	2	Y	-0-					-0-
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	2823	1	3380	2	Y	-0-					-0-
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	5500	1	3094	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1797	-0-	-156	-0-	391	1	1406	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	925	1	1657	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	79	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	388	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	880	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	445	1	1598	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	218	-0-	-502	-0-	179	1	39	2	Y	-0-					-0-
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	384	1	687	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	3	1	148	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	3	1	127	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	61	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 7600

05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	12	1	1241	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	23	1	1221	2	Y	42	31	1			11
							46	9									
07	3100	N	4233	-0-	1133	1133	80	1	4030	2	Y	112	123	1			-0-
							123	9									
08	24601	X	23468	-0-	-1133	-0-	23310	2	158	9	Y	144	135	1			9
09	43814	X	43814	-0-	-0-	-0-	43599	2	215	9	Y	195	188	1			16
*10	48689	X	48689	-0-	-0-	-0-	54	1	48434	2	Y	183	187	1			12
							201	9									

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

05	4061	X	1685	-0-	-2376	-0-	16	1	1669	2	Y	-0-					24
06	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	64	1	3394	2	Y	258	209	1			73
							284	9									
07	4061	X	2792	-0-	-1269	-0-	49	1	2491	2	Y	229	302	1			-0-
							252	9									
08	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2634	2	323	9	Y	294	276	1			18
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	2991	2	440	9	Y	400	384	1			34
10	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	3	1	2347	2	Y	376	383	1			27
							414	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5279	-0-	-146	-0-	49	1	5227	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	5370	X	5079	-0-	-291	-0-	94	1	4976	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	5549	X	3953	-0-	-1596	-0-	77	1	3868	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5510	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	5220	X	4404	-0-	-816	-0-	4392	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	5270	X	5104	-0-	-166	-0-	6	1	5086	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

05	279	N	45	-0-	-234	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		36	-0-	36	36	30	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		186	-0-	186	222	67	1	119	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

05	11470	X	11310	-0-	-160	-0-	106	1	11160	2	Y	40	42	1			-0-
							44	9									
06	8790	X	7755	-0-	-1035	-0-	143	1	7588	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
07	10540	X	7614	-0-	-2926	-0-	148	1	7445	2	Y	19	23	1			2
							21	9									
08	11315	X	5034	-0-	-6281	-0-	5016	2	18	9	Y	16	15	1			3
09	10950	X	4126	-0-	-6824	-0-	4102	2	24	9	Y	22	21	1			4
10	11315	X	7652	-0-	-3663	-0-	8	1	7621	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

05	6045	X	5282	-0-	-763	-0-	49	1	5230	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
06	5430	X	5177	-0-	-253	-0-	96	1	5074	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	5611	X	5188	-0-	-423	-0-	101	1	5081	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5186	2	55	9	Y	50	50	1			1
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4995	2	80	9	Y	73	70	1			4
10	5146	X	4717	-0-	-429	-0-	5	1	4637	2	Y	68	69	1			3
							75	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

05	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	29	1	3045	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
06	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	54	1	2858	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	57	1	2876	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	2951	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2970	X	2692	-0-	-278	-0-	2683	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	3	1	2748	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	475	-0-	-269	-0-	3	1	279	2	Y	175	190	1			-0-
							193	9									
06	510	N	153	-0-	-357	-0-	3	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	77	-0-	-357	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		207	-0-	207	567	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		221	-0-	221	788	2	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		93	-0-	93	881	15	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		201	-0-	201	1082	201	2			Y	-0-					-0-
09	1239	X	157	-0-	-1082	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2418	-0-	-558	-0-	174	1	2220	2	Y	22					60
							24	9									
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	1148	1	1375	2	Y	11	37	1			34
							12	9									
07	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	1357	1	763	2	Y	12					46
							13	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	576	1	2067	2	Y	39	32	1			53
							43	9									
09	2340	N	185	-0-	-2155	-0-	152	1	33	2	Y	-0-					53
10	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	603	1	1080	2	Y	37					90
							41	9									

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9892 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2588	-0-	2588	9961	2588	2			Y	-0-					1
06	T. A.		2594	-0-	2594	12555	2594	2			Y	-0-					1
07	T. A.		2580	-0-	2580	15135	2580	2			Y	-0-					1
08	3100	N	2546	-0-	-554	14581	2546	2			Y	-0-					1
09	3000	N	2504	-0-	-496	14085	2504	2			Y	-0-					1
*10	3100	N	2301	-0-	-799	13286	2301	2			Y	-0-					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		13	-0-	13	91	13	2			Y	-0-					-0-
06	105	X	14	-0-	-91	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	1074	2	11	9	N	10	3	8			43
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1314	2	44	9	N	40	10	8			73
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1337	2	19	9	N	17					90
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					90
09	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	1028	2	13	9	N	12					102
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1279	2	30	9	N	27					129

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53165	X	48851	-0-	-4314	-0-	3009	1	45660	3	Y	165	178	1	1	8	169
							182	9									
06	51450	X	46093	-0-	-5357	-0-	2934	1	43028	3	Y	119	173	1	1	8	114
							131	9									
07	49476	X	44283	-0-	-5193	-0-	3739	1	40439	3	Y	95	177	1			32
							105	9									
08	48856	X	44274	-0-	-4582	-0-	3733	1	40435	3	Y	96					128
							106	9									
*09	63916	X	63916	-0-	-0-	-0-	3931	1	59808	3	Y	161	172	1			117
							177	9									
10	48856	X	46368	-0-	-2488	-0-	4067	1	42041	3	Y	236	170	1			183
							260	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FLORES (4270) 31533 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
STATE OF TEXAS SLICK WELL #: 1 RRCID -> 274214 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4345 - 4701

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FLORES (5300) 31533 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
STATE OF TEXAS SLICK WELL #: 1 RRCID -> 271346 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5230 - 5234

05	3782	-0-	-0-	-3782	-0-	N	-0-		-0-
06	366	-0-	-0-	-366	-0-	N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2014 - W/O TO 04-274214

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22

FLORES (5600) //CONT.// 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

05	3937		2909	-0-	-1028	785	195	1	2696	3	Y	16	14	1			12
							18	9									
06	3648	R	2863	-0-	-785	-0-	199	1	2647	3	Y	15	20	1			7
							17	9									
07	3472	#	3007	-0-	-465	-0-	253	1	2741	3	Y	12	9	1			10
							13	9									
08	3224	#	3010	-0-	-214	-0-	253	1	2740	3	Y	15	18	1	3	8	4
							17	9									
*09	3330		3431	-0-	101	101	212	1	3219	3	Y	-0-					4
10	2945	#	2120	-0-	-825	-0-	187	1	1933	3	Y	-0-					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

05	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	330	1	2567	2	N	-0-					97
06	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	306	1	2772	2	N	-0-					97
07	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	387	1	2613	2	N	-0-					97
08	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	390	1	2296	2	N	17					114
							19	9									
09	3090	X	2575	-0-	-515	-0-	356	1	2215	2	N	4					118
							4	9									
10	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	408	1	2632	2	N	2					120
							2	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

05	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	2792	2			N	-0-					50
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					50
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					50
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					50
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					50
*10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					50

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

05	713	X	332	-0-	-381	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	N	-0-					-0-
07	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	64	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	N	-0-					-0-
10	868	X	857	-0-	-11	-0-	27	1	830	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	380	1	5770	2	N	-0-					-0-
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	317	1	7332	2	N	-0-					-0-
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	215	1	5814	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4609	-0-	-1529	-0-	180	1	4429	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	3913	-0-	-2117	-0-	213	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5306	-0-	-925	-0-	168	1	5138	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

05	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	63	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	65	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	56	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	64	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	84	1	1450	2	N	-0-					-0-
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	47	1	1450	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

05	2604	X	1184	-0-	-1420	-0-	73	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	1258	-0-	-1262	-0-	52	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1756	-0-	-445	-0-	63	1	1693	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1505	-0-	-696	-0-	59	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	81	1	1402	2	N	-0-					-0-
*10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	53	1	1632	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	159	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	137	1	3157	2	N	-0-					-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	101	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	81	1	1985	2	N	-0-					-0-
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	113	1	1963	2	N	-0-					-0-
*10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	73	1	2241	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

05	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
10	186	X	171	-0-	-15	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

05	2759	X	53	-0-	-2706	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	432	-0-	-1368	-0-	18	1	414	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	174	-0-	-1686	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	123	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

05	1705	X	846	-0-	-859	-0-	52	1	794	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1141	-0-	-509	-0-	47	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	948	-0-	-509	-0-	34	1	914	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	938	-0-	-519	-0-	37	1	901	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	896	-0-	-244	-0-	49	1	847	2	N	-0-					-0-
*10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	39	1	1188	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

05	93	X	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	90	X	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	62	X	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
10	62	X	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

05	1240	X	485	-0-	-755	-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	618	-0-	-582	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	766	-0-	-257	-0-	27	1	739	2	N	-0-					-0-
08	837	X	568	-0-	-269	-0-	22	1	546	2	N	-0-					-0-
09	630	X	464	-0-	-166	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
10	651	X	547	-0-	-104	-0-	17	1	530	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-			-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	N	-0-			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-			-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	683	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

05	1922	X	1072	-0-	-850	-0-	66	1	1006	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	1592	-0-	-268	-0-	66	1	1526	2	N	-0-			-0-
07	1798	X	1593	-0-	-205	-0-	57	1	1536	2	N	-0-			-0-
08	1798	X	1713	-0-	-85	-0-	67	1	1646	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	1554	-0-	-36	-0-	85	1	1469	2	N	-0-			-0-
10	1643	X	1608	-0-	-35	-0-	51	1	1557	2	N	-0-			-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

05	1147	X	330	-0-	-817	-0-	21	1	309	2	N	-0-			-0-
06	660	X	587	-0-	-73	-0-	24	1	563	2	N	-0-			-0-
07	682	X	470	-0-	-212	-0-	17	1	453	2	N	-0-			-0-
08	682	X	618	-0-	-64	-0-	24	1	594	2	N	-0-			-0-
09	600	X	479	-0-	-121	-0-	26	1	453	2	N	-0-			-0-
10	620	X	537	-0-	-83	-0-	17	1	520	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	935	X	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-			-0-
*10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	70	1	2155	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

05	341	N	232	-0-	-109	-0-	14	1	218	2	N	-0-			-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	10	1	229	2	N	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-			-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 148702 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 8114 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	35	1	3	8	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2013

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

05	3100	X	3087	-0-	-13	-0-	940	1	2147	2	N	-0-					177
							34	9									
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	909	1	2081	2	N	31					208
							34	9									
07	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	938	1	1967	2	N	41	176	1			73
							45	9									
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	1235	1	1804	2	N	19					92
							21	9									
09	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	1073	1	1881	2	N	20					112
							22	9									
10	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	1116	1	1836	2	N	13					125
							14	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	363	1	461	2	N	20					112
							22	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	528	1	221	2	N	18					130
							20	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	655	1	737	2	N	-0-					130
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	378	1	1001	2	N	5					135
							6	9									
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	67	1	205	2	N	-0-					135
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	111	1	347	2	N	5					140
							6	9									

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

05	2418	N	1609	-0-	-809	-0-	112	1	1466	2	Y	28	80	1			29
							31	9									
06	2340	N	1783	-0-	-557	-0-	120	1	1621	2	Y	38	28	1			39
							42	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	212	1	1673	2	Y	41	32	1			48
							45	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	202	1	1673	2	Y	35	62	1			21
							39	9									
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	204	1	1641	2	Y	48	32	1			37
							53	9									
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	210	1	1619	2	Y	48					85
							53	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	273	1	2001	2	Y	21					46
							23	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	260	1	1847	2	Y	17	44	1			19
							19	9									
07	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	500	1	1622	2	Y	17					36
							19	9									
08	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	522	1	1584	2	Y	17					53
							19	9									
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	488	1	1450	2	Y	16	47	1			22
							18	9									
10	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	501	1	1446	2	Y	17					39
							19	9									

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1829	-0-	-899	-0-	130	1	1693	2	Y	5					139
							6	9									
06	2640	X	1950	-0-	-690	-0-	133	1	1800	2	Y	15					154
							17	9									
07	2728	X	2409	-0-	-319	-0-	270	1	2133	2	Y	5					159
							6	9									
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	258	1	2132	2	Y	1					160
							1	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	221	1	1777	2	Y	15					175
							17	9									
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	195	1	1499	2	Y	22					197
							24	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	3041	-0-	-3903	-0-	361	1	2649	2	Y	28					72
							31	9									
06	5010	X	2746	-0-	-2264	-0-	336	1	2386	2	Y	22	69	1			25
							24	9									
07	5177	X	2841	-0-	-2336	-0-	664	1	2152	2	Y	23					48
							25	9									
08	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	693	1	2101	2	Y	21					69
							23	9									
09	3090	X	2385	-0-	-705	-0-	596	1	1768	2	Y	19	61	1			27
							21	9									
10	3038	X	2519	-0-	-519	-0-	642	1	1853	2	Y	22					49
							24	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15513	X	3997	-0-	-11516	-0-	279	1	3641	2	Y	70	159	1			72
							77	9									
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	265	1	3595	2	Y	86	70	1			88
							95	9									
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	499	1	3936	2	Y	97	72	1			113
							107	9									
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	476	1	3936	2	Y	80	144	1			49
							88	9									
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	438	1	3524	2	Y	104	73	1			80
							114	9									
*10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	469	1	3616	2	Y	106					186
							117	9									

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3963	-0-	863	863	276	1	3611	2	Y	69	70	1			70
							76	9									
06	3000	N	3374	-0-	374	1237	225	1	3068	2	Y	74	68	1			76
							81	9									
07	3100	N	4113	-0-	1013	2250	451	1	3566	2	Y	87	61	1			102
							96	9									
08	6324	X	4074	-0-	-2250	-0-	430	1	3564	2	Y	73	130	1			45
							80	9									
09	3600	X	2123	-0-	-1477	-0-	227	1	1837	2	Y	54	57	1			42
							59	9									
10	3720	X	1644	-0-	-2076	-0-	182	1	1416	2	Y	42					84
							46	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		69	-0-	69	69	5	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	14B2 EXT		20	-0-	20	89	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		18	-0-	18	107	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	18	-0-	-107	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2763	-0-	2763	10599	224	1	2508	3	Y	28	13	1	2	8	29
							31	9									
06	T. A.		2873	-0-	2873	13472	230	1	2554	3	Y	81	67	1	10	8	33
							89	9									
07	T. A.		3077	-0-	3077	16549	258	1	2786	3	Y	30	40	1			23
							33	9									
08	3100	N	3230	-0-	130	16679	270	1	2921	3	Y	35	40	1	3	8	15
							39	9									
*09	3000	N	4087	-0-	1087	17766	246	1	3747	3	Y	85	94	1			6
							94	9									
*10	3100	N	3184	-0-	84	17850	276	1	2853	3	Y	50					56
							55	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2151	-0-	2151	9543	144	1	1997	3	Y	9	3	1			8
							10	9									
06	T. A.		1732	-0-	1732	11275	121	1	1603	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
07	T. A.		1936	-0-	1936	13211	163	1	1764	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
08	3100	N	1717	-0-	-1383	11828	144	1	1562	3	Y	10	12	1	2	8	3
							11	9									
*09	3000	N	2455	-0-	-545	11283	151	1	2293	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
*10	3100	N	2072	-0-	-1028	10255	182	1	1877	3	Y	12	8	1			8
							13	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	471	1	5276	3	Y	70	20	1	1	8	73
							77	9									
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	420	1	4669	3	Y	124	144	1	1	8	52
							136	9									
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	474	1	5125	3	Y	52	65	1			39
							57	9									
08	5797	X	5091	-0-	-706	-0-	425	1	4601	3	Y	59	65	1	6	8	27
							65	9									
*09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	440	1	6691	3	Y	22	27	1			22
							24	9									
10	5797	X	5287	-0-	-510	-0-	465	1	4807	3	Y	14					36
							15	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					1
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884	3	Y	-0-					1
08	T. A.		2968	-0-	2968	2968	251	1	2717	3	Y	-0-					1
09	T. A.		3825	-0-	3825	6793	236	1	3589	3	Y	-0-					1
10	T. A.		2933	-0-	2933	9726	259	1	2674	3	Y	-0-					1

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1698	-0-	-844	-0-	148	1	1537	3	Y	12	15	1	1	8	2
							13	9									
06	2460	X	1923	-0-	-537	-0-	163	1	1688	3	Y	65	59	1	1	8	7
							72	9									
07	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	147	1	1590	3	Y	98	76	1			29
							108	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	155	1	1682	3	Y	93	101	1	9	8	12
							102	9									
*09	3000	N	3207	-0-	207	207	190	1	2896	3	Y	110	103	1			19
							121	9									
*10	2504	N	2297	-0-	-207	-0-	195	1	2015	3	Y	79	83	1			15
							87	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

05	T. A.		543	-0-	543	2181	36	1	494	3	Y	12	32	1			9
							13	9									
06	T. A.		490	-0-	490	2671	34	1	454	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
07	T. A.		547	-0-	547	3218	46	1	499	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	3100	N	578	-0-	-2522	696	49	1	527	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*09	1403	N	707	-0-	-696	-0-	44	1	663	3	Y	-0-					1
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	55	1	568	3	Y	-0-					1

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	398	1	4458	3	Y	15	8	1	4	8	16
							17	9									
06	4710	X	4676	-0-	-34	-0-	385	1	4281	3	Y	9	17	1	5	8	3
							10	9									
07	4867	X	4233	-0-	-634	-0-	358	1	3875	3	Y	-0-					3
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	431	1	4668	3	Y	-0-	1	1			2
*09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	478	1	7273	3	Y	34	36	1			-0-
							37	9									
*10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	441	1	4555	3	Y	19					19
							21	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	141	1	1957	3	Y	-0-	6	1			3
06	2310	X	2133	-0-	-177	-0-	149	1	1978	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	202	1	2183	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	205	1	2219	3	Y	7	9	1	1	8	3
							8	9									
*09	3000	N	3146	-0-	146	146	193	1	2931	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
*10	2499	N	2353	-0-	-146	-0-	205	1	2122	3	Y	24	17	1			13
							26	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	533	1	5971	3	Y	35	26	1	1	8	39
							39	9									
06	6060	X	4033	-0-	-2027	-0-	333	1	3699	3	Y	1	39	1	1	8	-0-
							1	9									
07	6262	X	3714	-0-	-2548	-0-	314	1	3400	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	1380	-0-	-4572	-0-	117	1	1263	3	Y	-0-					-0-
*09	5760	X	303	-0-	-5457	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	650	-0-	-5302	-0-	57	1	593	3	Y	-0-					-0-

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3711	-0-	-1404	-0-	182	1	3529	2	N	-0-	1	1			1
06	4950	X	3609	-0-	-1341	-0-	195	1	3413	2	N	1	1	8			1
							1	9									
07	5115	X	3978	-0-	-1137	-0-	337	1	3641	2	N	-0-					1
08	4681	X	3762	-0-	-919	-0-	318	1	3444	2	N	-0-					1
09	4470	X	3427	-0-	-1043	-0-	211	1	3216	2	N	-0-					1
10	3720	X	1905	-0-	-1815	-0-	168	1	1737	2	N	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9024 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	54	1	753	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	892	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	95	1	1025	3	Y	11	9	1			8
							12	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	96	1	1035	3	Y	13	17	1	2	8	2
							14	9									
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1435	3	Y	24	20	1			6
							26	9									
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	105	1	1084	3	Y	28	20	1			14
							31	9									

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	108	1	1208	3	Y	7	1	1	1	8	7
							8	9									
06	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	104	1	1155	3	Y	1	7	1	1	8	-0-
							1	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	128	1	1386	3	Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	136	1	1472	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	131	1	1992	3	Y	-0-					-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	158	1	1632	3	Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	75	1	843	3	Y	4	3	8			4
							4	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	59	1	660	3	Y	4	2	1	4	8	2
							4	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	93	1	1011	3	Y	-0-					2
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	853	3	Y	-0-	1	1			1
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	946	3	Y	-0-					1
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	90	1	926	3	Y	-0-					1

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	51	1	388	3	Y	3	4	1	3	8	17
							3	9									
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	33	1	238	3	Y	7	7	8			17
							8	9									
07	558	N	272	-0-	-286	-0-	23	1	248	3	Y	1					18
							1	9									
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	113	1	1222	3	Y	-0-					18
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					18
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					18

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	192	1	2655	3	Y	61	119	1			45
							67	9									
06	3090	X	2816	-0-	-274	-0-	192	1	2549	3	Y	68	81	1			32
							75	9									
07	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	261	1	2819	3	Y	70	54	1			48
							77	9									
08	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	251	1	2724	3	Y	83	107	1	15	8	9
							91	9									
*09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	255	1	3872	3	Y	30	25	1			14
							33	9									
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	273	1	2824	3	Y	34	25	1			23
							37	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	270	1	2791	3	Y	30	42	1	1	8	6
							33	9									
06	3360	X	2630	-0-	-730	-0-	225	1	2328	3	Y	70	66	1	2	8	8
							77	9									
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	292	1	3163	3	Y	86	66	1			28
							95	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	281	1	3046	3	Y	82	89	1	8	8	13
							90	9									
*09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	294	1	4470	3	Y	153	144	1			22
							168	9									
*10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	331	1	3426	3	Y	111	116	1			17
							122	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4471	-0-	-427	-0-	486	1	3954	3	Y	28					45
							31	9									
06	4740	X	4184	-0-	-556	-0-	454	1	3685	3	Y	41	58	1			28
							45	9									
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	400	1	4322	3	Y	160	113	1			75
							176	9									
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	379	1	4101	3	Y	72					147
							79	9									
*09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	338	1	5146	3	Y	58	78	1			127
							64	9									
10	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	380	1	3928	3	Y	50	84	1			93
							55	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	197	1	2734	3	Y	13	12	1			20
							14	9									
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	202	1	2678	3	Y	48	35	1			33
							53	9									
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	245	1	2653	3	Y	46	35	1			44
							51	9									
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	254	1	2750	3	Y	55	70	1	10	8	19
							61	9									
*09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	229	1	3487	3	Y	18	15	1			22
							20	9									
*10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	273	1	2822	3	Y	21	15	1			28
							23	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	357	1	3692	3	Y	149	194	1	1	8	27
							164	9									
06	3870	X	3827	-0-	-43	-0-	331	1	3429	3	Y	61	75	1	5	8	8
							67	9									
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	365	1	3947	3	Y	34	27	1			15
							37	9									
08	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	345	1	3736	3	Y	32	36	1	3	8	8
							35	9									
*09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	324	1	4931	3	Y	153	144	1			17
							168	9									
*10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	379	1	3920	3	Y	111	116	1			12
							122	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	239	1	2478	3	Y	126	104	1	1	8	23
							139	9									
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	193	1	2000	3	Y	263	257	1	1	8	28
							289	9									
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	186	1	2008	3	Y	241	186	1			83
							265	9									
08	3100	N	3140	-0-	40	40	244	1	2646	3	Y	227	249	1	21	8	40
							250	9									
*09	2942	N	2902	-0-	-40	-0-	171	1	2599	3	Y	120	113	1			47
							132	9									
*10	3100	N	3588	-0-	488	488	308	1	3184	3	Y	87	90	1			44
							96	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	296	1	3069	3	Y	5	31	1	2	8	2
							6	9									
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	294	1	3046	3	Y	37	16	1	4	8	19
							41	9									
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	304	1	3287	3	Y	39	42	1			16
							43	9									
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	288	1	3122	3	Y	50	42	1	17	8	7
							55	9									
*09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	264	1	4020	3	Y	16	17	1			6
							18	9									
10	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	270	1	2790	3	Y	16	16	1			6
							18	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	110	1	1144	3	Y	37	38	1	2	8	7
							41	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	108	1	1123	3	Y	18	20	1	3	8	2
							20	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	105	1	1134	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	113	1	1229	3	Y	11	12	1	1	8	3
							12	9									
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	112	1	1701	3	Y	110	103	1			10
							121	9									
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	127	1	1311	3	Y	79	83	1			6
							87	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	245	1	2533	3	Y	497	561	1	12	8	109
							547	9									
06	3450	X	2382	-0-	-1068	-0-	205	1	2124	3	Y	48	118	1	15	8	24
							53	9									
07	3565	X	2918	-0-	-647	-0-	243	1	2627	3	Y	44	47	1			21
							48	9									
08	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	252	1	2727	3	Y	57	48	1	19	8	11
							63	9									
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	226	1	3436	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
10	3317	X	2768	-0-	-549	-0-	243	1	2512	3	Y	12	12	1			10
							13	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	179	3	Y	12	12	1	1	8	2
							13	9									
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	9	1	90	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	114	1	868	3	Y	4	1	1	4	8	23
							4	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	127	1	902	3	Y	8	8	8			23
							9	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	783	3	Y	1					24
							1	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	664	3	Y	-0-					24
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	3	Y	-0-					24
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	89	1	919	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	121	1	1253	3	Y	89	84	1	3	8	18
							98	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	3	Y	88	91	1	5	8	10
							97	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	127	1	1374	3	Y	103	80	1			33
							113	9									
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	134	1	1455	3	Y	97	107	1	9	8	14
							107	9									
*09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	138	1	2092	3	Y	26	24	1			16
							29	9									
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	153	1	1578	3	Y	18	19	1			15
							20	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	102	1	1052	3	Y	10	14	1	10	8	7
							11	9									
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	94	1	971	3	Y	16	2	1	14	8	7
							18	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	104	1	1128	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	109	1	1177	3	Y	3	2	1	1	8	7
							3	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	107	1	1635	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	114	1	1181	3	Y	8	8	1			7
							9	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1810	-0-	-267	-0-	148	1	1655	3	Y	6	6	1	6	8	5
							7	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	180	1	1996	3	Y	11	2	1	10	8	4
							12	9									
07	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	136	1	1471	3	Y	-0-					4
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	161	1	1746	3	Y	-0-	1	1			3
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	148	1	2259	3	Y	-0-					3
*10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	191	1	1975	3	Y	-0-					3

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	13	76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	76

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8912 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2047	-0-	-867	-0-	132	1	1831	3	Y	76	84	1			29
							84	9									
06	2760	X	2000	-0-	-760	-0-	139	1	1847	3	Y	13	39	1			3
							14	9									
07	2852	X	1399	-0-	-1453	-0-	117	1	1267	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
08	2046	N	1380	-0-	-666	-0-	115	1	1251	3	Y	13	11	1	2	8	6
							14	9									
09	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	115	1	1751	3	Y	-0-					6
*10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	209	1	2162	3	Y	-0-					6

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4541	-0-	-760	-0-	400	1	4137	3	Y	4	14	1	2	8	2
							4	9									
06	5130	X	4510	-0-	-620	-0-	395	1	4098	3	Y	15	6	1	3	8	8
							17	9									
07	5301	X	4895	-0-	-406	-0-	413	1	4465	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
08	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	364	1	3944	3	Y	19	16	1	6	8	4
							21	9									
*09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	315	1	4790	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	4650	X	3720	-0-	-930	-0-	328	1	3386	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3482	-0-	-703	-0-	227	1	3146	3	Y	99	68	1			39
							109	9									
06	4050	X	3111	-0-	-939	-0-	218	1	2892	3	Y	1	39	1			1
							1	9									
07	4185	X	3108	-0-	-1077	-0-	263	1	2844	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	275	1	2978	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	259	1	3939	3	Y	-0-					1
10	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	280	1	2898	3	Y	-0-					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	38	1	574	3	Y	29	28	1			20
							32	9									
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	45	1	664	3	Y	36	30	1			26
							40	9									
07	868	N	611	-0-	-257	-0-	50	1	536	3	Y	23	22	1			27
							25	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	643	3	Y	26	23	1	3	8	27
							29	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	814	3	Y	26	26	1			27
							29	9									
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	67	1	688	3	Y	38	51	1			14
							42	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	291	1	4033	3	Y	83	115	1			32
							91	9									
06	4200	X	3973	-0-	-227	-0-	273	1	3624	3	Y	69	87	1			14
							76	9									
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	378	1	4093	3	Y	35	26	1			23
							39	9									
08	4588	X	3845	-0-	-743	-0-	322	1	3488	3	Y	32	26	1	4	8	25
							35	9									
*09	4440	X	4220	-0-	-220	-0-	259	1	3935	3	Y	24	39	1			10
							26	9									
*10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	435	1	4496	3	Y	24	18	1			16
							26	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	307	1	4655	3	Y	28	25	1			22
							31	9									
06	4770	X	4485	-0-	-285	-0-	282	1	4140	3	Y	57	41	1			38
							63	9									
07	4619	X	3256	-0-	-1363	-0-	271	1	2934	3	Y	46	44	1			40
							51	9									
08	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	393	1	4253	3	Y	53	46	1	7	8	40
							58	9									
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	458	1	6970	3	Y	55	56	1			39
							61	9									
10	4991	X	4568	-0-	-423	-0-	395	1	4085	3	Y	80	108	1			11
							88	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	784	1	11905	3	Y	167	109	1			65
							184	9									
06	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	830	1	12176	3	Y	115	124	1			56
							127	9									
07	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	857	1	9265	3	Y	49	47	1			58
							54	9									
08	15872	X	10508	-0-	-5364	-0-	883	1	9563	3	Y	56	48	1	7	8	59
							62	9									
*09	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	1039	1	15807	3	Y	42	43	1			58
							46	9									
10	13578	X	9699	-0-	-3879	-0-	850	1	8782	3	Y	61	82	1			37
							67	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	317	1	4808	3	N	56	8	8			138
							62	9									
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	347	1	5089	3	N	61	14	8			185
							67	9									
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	285	1	3079	3	N	42	174	1			53
							46	9									
*08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	300	1	3251	3	N	40					93
							44	9									
*09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	309	1	4697	3	N	43					137
							47	9									
*10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	311	1	3211	3	N	48					185
							53	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

05	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	220	1	3345	3	Y	29	26	1			24
							32	9									
06	3690	X	3351	-0-	-339	-0-	209	1	3059	3	Y	75	50	1			49
							83	9									
07	3813	X	3093	-0-	-720	-0-	255	1	2753	3	Y	77	75	1			51
							85	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	289	1	3127	3	Y	89	77	1	11	8	52
							98	9									
*09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	277	1	4218	3	Y	87	89	1			50
							96	9									
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	287	1	2964	3	Y	127	171	1			6
							140	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	171	1	2374	3	Y	28	31	1			13
							31	9									
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	192	1	2551	3	Y	55	55	1			13
							61	9									
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	236	1	2552	3	Y	85	65	1			33
							94	9									
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	232	1	2508	3	Y	77	65	1	9	8	36
							85	9									
*09	3000	N	3599	-0-	599	599	217	1	3295	3	Y	79	112	1			3
							87	9									
*10	3100	N	2744	-0-	-356	243	234	1	2422	3	Y	80	51	1			32
							88	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	287	1	3969	3	Y	18	23	1			20
							20	9									
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	291	1	3858	3	Y	18	23	1			15
							20	9									
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	358	1	3877	3	Y	14	11	1			18
							15	9									
08	4464	X	4433	-0-	-31	-0-	373	1	4041	3	Y	17	22	1	3	8	10
							19	9									
*09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	365	1	5549	3	Y	26	21	1			15
							29	9									
*10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	378	1	3902	3	Y	29	21	1			23
							32	9									

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	8			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6599	-0-	6599	7332	443	1	6135	3	Y	19	6	1			14
							21	9									
06	T. A.		4491	-0-	4491	11823	313	1	4148	3	Y	27	29	1			12
							30	9									
07	T. A.		3450	-0-	3450	15273	290	1	3136	3	Y	22	17	1			17
							24	9									
08	18082	X	2809	-0-	-15273	-0-	235	1	2545	3	Y	26	33	1	5	8	5
							29	9									
*09	6390	X	1817	-0-	-4573	-0-	112	1	1705	3	Y	-0-					5
10	6603	X	5	-0-	-6598	-0-	5	3			Y	-0-					5

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	183	1	2530	3	Y	131	50	1			95
							144	9									
06	2340	X	2107	-0-	-233	-0-	145	1	1920	3	Y	38	115	1			18
							42	9									
07	2387	X	2173	-0-	-214	-0-	181	1	1955	3	Y	34	26	1			26
							37	9									
08	2852	N	2079	-0-	-773	-0-	172	1	1863	3	Y	40	51	1	7	8	8
							44	9									
*09	3000	N	3442	-0-	442	442	211	1	3210	3	Y	19	16	1			11
							21	9									
*10	2905	N	2463	-0-	-442	-0-	215	1	2224	3	Y	22	15	1			18
							24	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5214	-0-	-831	-0-	567	1	4611	3	Y	33					62
							36	9									
06	5700	X	5414	-0-	-286	-0-	587	1	4760	3	Y	61	80	1			43
							67	9									
07	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	422	1	4567	3	Y	44	31	1			56
							48	9									
08	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	402	1	4352	3	Y	20					76
							22	9									
*09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	393	1	5973	3	Y	32	43	1			65
							35	9									
10	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	454	1	4692	3	Y	28	47	1			46
							31	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	546	-0-	-167	-0-	44	1	498	3	Y	4	65	1	4	8	11
							4	9									
06	690	N	382	-0-	-308	-0-	31	1	342	3	Y	8	11	1	5	8	3
							9	9									
07	620	N	409	-0-	-211	-0-	35	1	374	3	Y	-0-					3
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	3	Y	-0-					3
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	Y	-0-					3
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	516	3	Y	-0-					3

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	576	1	5968	3	Y	68	74	1	3	8	13
							75	9									
06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	650	1	6741	3	Y	83	85	1	2	8	9
							91	9									
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	501	1	5419	3	Y	91	70	1			30
							100	9									
08	9610	X	5090	-0-	-4520	-0-	422	1	4573	3	Y	86	94	1	8	8	14
							95	9									
*09	8250	X	5869	-0-	-2381	-0-	353	1	5375	3	Y	128	120	1			22
							141	9									
10	7719	X	3278	-0-	-4441	-0-	280	1	2897	3	Y	92	96	1			18
							101	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	223	1	3387	3	Y	141	132	1			60
							155	9									
06	3600	X	2346	-0-	-1254	-0-	146	1	2147	3	Y	48	79	1			29
							53	9									
07	3782	X	1993	-0-	-1789	-0-	166	1	1790	3	Y	34	33	1			30
							37	9									
08	4619	X	2150	-0-	-2469	-0-	178	1	1928	3	Y	40	34	1	5	8	31
							44	9									
*09	4470	X	3049	-0-	-1421	-0-	188	1	2861	3	Y	-0-					31
10	3751	X	2236	-0-	-1515	-0-	197	1	2039	3	Y	-0-					31

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	746	3	Y	107	107	1	3	8	21
							118	9									
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	71	1	736	3	Y	2	21	1	2	8	-0-
							2	9									
07	930	N	718	-0-	-212	-0-	61	1	655	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	868	N	736	-0-	-132	-0-	62	1	673	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1033	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	748	3	Y	18	19	1			1
							20	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1661	-0-	-912	-0-	135	1	1516	3	Y	9	27	1	9	8	10
							10	9									
06	3660	X	3654	-0-	-6	-0-	301	1	3350	3	Y	3	11	1	1	8	1
							3	9									
07	3782	X	2611	-0-	-1171	-0-	221	1	2390	3	Y	-0-					1
08	3782	X	1815	-0-	-1967	-0-	153	1	1662	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3660	X	2710	-0-	-950	-0-	167	1	2543	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	1955	-0-	-1827	-0-	172	1	1783	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	187	1	2831	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
06	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	180	1	2635	3	Y	19	14	1			13
							21	9									
07	3131	X	2409	-0-	-722	-0-	203	1	2194	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	238	1	2581	3	Y	14	11	1	2	8	14
							15	9									
*09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	266	1	4049	3	Y	19	20	1			13
							21	9									
*10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	273	1	2819	3	Y	28	38	1			3
							31	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	65	1	991	3	Y	51	46	1			25
							56	9									
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	64	1	932	3	Y	39	40	1			24
							43	9									
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	82	1	884	3	Y	24	23	1			25
							26	9									
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	87	1	940	3	Y	27	24	1	3	8	25
							30	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	82	1	1250	3	Y	17	17	1			25
							19	9									
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	920	3	Y	25	34	1			16
							28	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	14962	-0-	-2956	-0-	1005	1	13928	3	Y	26	36	1			12
							29	9									
06	17340	X	15722	-0-	-1618	-0-	1094	1	14517	3	Y	101	91	1			22
							111	9									
07	16802	X	15377	-0-	-1425	-0-	1290	1	13952	3	Y	123	94	1			51
							135	9									
08	16802	X	15461	-0-	-1341	-0-	1296	1	14043	3	Y	111	94	1	13	8	55
							122	9									
*09	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	1117	1	16992	3	Y	-0-					55
10	16244	X	13381	-0-	-2863	-0-	1180	1	12201	3	Y	-0-					55

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	586	1	8111	3	Y	161	172	1			65
							177	9									
06	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	582	1	7720	3	Y	89	133	1			21
							98	9									
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	685	1	7409	3	Y	111	85	1			47
							122	9									
08	9021	X	8321	-0-	-700	-0-	694	1	7517	3	Y	100	85	1	12	8	50
							110	9									
*09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	682	1	10371	3	Y	110	157	1			3
							121	9									
10	8866	X	6621	-0-	-2245	-0-	573	1	5925	3	Y	112	72	1			43
							123	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2187	N	1980	-0-	-207	-0-	119	1	1800	3	Y	55	84	1			31
							61	9									
06	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	107	1	1565	3	Y	28	36	1			23
							31	9									
07	1953	N	1475	-0-	-478	-0-	123	1	1333	3	Y	17	17	1			23
							19	9									
08	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	126	1	1362	3	Y	20	17	1	3	8	23
							22	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	112	1	1699	3	Y	42	43	1			22
							46	9									
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	146	1	1514	3	Y	61	82	1			1
							67	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2411	-0-	-1030	-0-	263	1	2136	3	Y	11					31
							12	9									
06	2940	X	2381	-0-	-559	-0-	259	1	2098	3	Y	22	27	1			26
							24	9									
07	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	203	1	2198	3	Y	28	20	1			34
							31	9									
08	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	195	1	2117	3	Y	13					47
							14	9									
*09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	191	1	2910	3	Y	27	37	1			37
							30	9									
10	2449	X	2346	-0-	-103	-0-	205	1	2115	3	Y	24	40	1			21
							26	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	176	1	1818	3	Y	69	57	1	6	8	14
							76	9									
06	2370	X	1836	-0-	-534	-0-	157	1	1625	3	Y	49	51	1	5	8	7
							54	9									
07	2449	X	2061	-0-	-388	-0-	171	1	1853	3	Y	34	27	1			14
							37	9									
08	2387	X	1961	-0-	-426	-0-	163	1	1763	3	Y	32	36	1	3	8	7
							35	9									
*09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	155	1	2360	3	Y	153	144	1			16
							168	9									
*10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	187	1	1929	3	Y	111	116	1			11
							122	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9234 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	162	1	1813	3	Y	41	13	1	2	8	43
							45	9									
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	156	1	1731	3	Y	2	42	1	2	8	1
							2	9									
07	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	156	1	1691	3	Y	-0-					1
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1705	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	149	1	2272	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1760	3	Y	6					6
							7	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	307	1	4249	3	Y	22	75	1			18
							24	9									
06	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	316	1	4199	3	Y	-0-	16	1			2
07	4805	X	4115	-0-	-690	-0-	348	1	3767	3	Y	-0-					2
08	5053	X	3641	-0-	-1412	-0-	308	1	3333	3	Y	-0-					2
09	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	284	1	4318	3	Y	33	28	1			7
							36	9									
10	4681	X	3655	-0-	-1026	-0-	319	1	3294	3	Y	38	27	1			18
							42	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	29	25	1			13
							32	9									
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	18	1	269	3	Y	5	14	1			4
							6	9									
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	27	1	290	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	387	3	Y	4	3	1	1	8	4
							4	9									
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					4
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	143	1	1987	3	Y	14	20	1			6
							15	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	145	1	1924	3	Y	91	78	1			19
							100	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	159	1	1716	3	Y	97	74	1			42
							107	9									
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	173	1	1878	3	Y	88	74	1	11	8	45
							97	9									
*09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	151	1	2301	3	Y	39	56	1			28
							43	9									
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	168	1	1736	3	Y	39	26	1			41
							43	9									

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	5797	2	437	9	N	397	366	1			245
06	6660	X	6551	-0-	-109	-0-	6138	2	413	9	N	375	517	1			103
07	6882	X	6387	-0-	-495	-0-	5959	2	428	9	N	389	167	1			325
08	6820	X	6443	-0-	-377	-0-	5982	2	461	9	N	419	534	1	47	8	163
*09	6540	X	5485	-0-	-1055	-0-	5113	2	372	9	N	338	346	1			155
10	6758	X	6052	-0-	-706	-0-	5619	2	433	9	N	394	177	1			372

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3791	-0-	-1479	-0-	234	1	3551	3	Y	5	11	1			12
							6	9									
06	5100	X	3152	-0-	-1948	-0-	199	1	2917	3	Y	33	19	1			26
							36	9									
07	4588	X	2433	-0-	-2155	-0-	196	1	2124	3	Y	103	100	1			29
							113	9									
08	4588	X	3505	-0-	-1083	-0-	285	1	3089	3	Y	119	103	1	15	8	30
							131	9									
*09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	297	1	4517	3	Y	13	13	1			30
							14	9									
10	3782	X	3230	-0-	-552	-0-	283	1	2926	3	Y	19	25	1			24
							21	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	109	1	1648	3	Y	28	23	1			22
							31	9									
06	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	87	1	1276	3	Y	21	22	1			21
							23	9									
07	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	143	1	1544	3	Y	7	6	1			22
							8	9									
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	205	1	2218	3	Y	8	7	1	1	8	22
							9	9									
09	3000	N	3052	-0-	52	52	188	1	2861	3	Y	3	3	1			22
							3	9									
*10	1874	N	1822	-0-	-52	-0-	160	1	1656	3	Y	5	6	1			21
							6	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

05	279	N	30	-0-	-249	-0-	1	1	11	3	Y	16	17	1			28
							18	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	1039	3	Y	73	44	1			57
							80	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	814	3	Y	112	108	1			61
							123	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	105	1	1133	3	Y	129	111	1	16	8	63
							142	9									
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	98	1	1498	3	Y	22	23	1			62
							24	9									
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	102	1	1059	3	Y	33	44	1			51
							36	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 8832

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

05	DLQ G-10		2347	-0-	2347	12679	400	1	1947	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2492	-0-	2492	15171	366	1	2126	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2297	-0-	2297	17468	421	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2333	-0-	2333	19801	522	1	1811	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2310	-0-	2310	22111	437	1	1873	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	22111					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

05	4309 X	1786	-0-	-2523	-0-	305	1	1481	2	Y	-0-					25
06	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	380	1	2212	2	Y	-0-					25
07	DLQ G-10	2559	-0-	2559	5151	469	1	2090	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10	1833	-0-	1833	6984	407	1	1416	2	Y	9	9	1			25
						10	9									
09	DLQ G-10	3016	-0-	3016	10000	571	1	2445	2	Y	-0-					25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10000					Y	NO RPT					25

FLOUR BLUFF (H-41) 31582 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
THOMPSON, R.A. WELL #: A 5 RRCID -> 143911 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7582 - 7590

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (I-07) 31582 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
STATE TRACT 13 WELL #: A 8 RRCID -> 157629 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8478 - 8590

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
J.O. PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147332 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6355 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITTER, K. WELL #: 4 RRCID -> 149516 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6410 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 151243 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6376 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, HAYNE WELL #: 2 RRCID -> 151374 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6391 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)//CONT.// 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	839	-0-	839	5944	143	1	696	2	Y	-0-					28
06	DLQ	G-10	1089	-0-	1089	7033	160	1	929	2	Y	-0-					28
07	DLQ	G-10	799	-0-	799	7832	146	1	653	2	Y	-0-					28
08	DLQ	G-10	636	-0-	636	8468	135	1	471	2	Y	27	27	1			28
							30	9									
09	DLQ	G-10	440	-0-	440	8908	83	1	357	2	Y	-0-					28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8908					Y	NO RPT					28

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1818	-0-	1818	14526	310	1	1508	2	Y	-0-					81
06	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	16509	291	1	1692	2	Y	-0-					81
07	DLQ	G-10	958	-0-	958	17467	175	1	783	2	Y	-0-					81
08	DLQ	G-10	840	-0-	840	18307	171	1	595	2	Y	67	67	1			81
							74	9									
09	DLQ	G-10	1875	-0-	1875	20182	355	1	1520	2	Y	-0-					81
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20182					Y	NO RPT					81

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	2298	-0-	2298	14206	392	1	1906	2	Y	-0-					111
06	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	16613	353	1	2054	2	Y	-0-					111
07	DLQ	G-10	1853	-0-	1853	18466	339	1	1514	2	Y	-0-					111
08	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	19962	314	1	1091	2	Y	83	83	1			111
							91	9									
09	DLQ	G-10	551	-0-	551	20513	104	1	447	2	Y	-0-					111
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20513					Y	NO RPT					111

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			12

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			53

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	155	1	823	2	N	15					139
							17	9									
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	253	1	835	2	N	8					147
							9	9									
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	514	1	429	2	N	22					169
							24	9									
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	545	1	1937	2	N	10					179
							11	9									
09	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1296	1	19	9	N	17					196
*10	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1374	2	14	9	N	13	184	1			25

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					25
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-					25
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					25
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	N	-0-					25
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	2	N	-0-					25
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					25

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

05	1116	X	1032	-0-	-84	-0-	161	1	854	2	N	15					150
							17	9									
06	1080	X	547	-0-	-533	-0-	127	1	420	2	N	-0-					150
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	77	1	64	2	N	10					160
							11	9									
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	129	1	459	2	N	15					175
							17	9									
09	990	X	526	-0-	-464	-0-	126	1	389	2	N	10					185
							11	9									
*10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	12	177	1			20

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 10118 - 10354

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	N	-0-					186
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	-0-					186
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	N	-0-					186
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	15	1	49	2	N	-0-					186
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	10	1	37	2	N	3	176	1			13
							3	9									
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	14	1	41	2	N	-0-					13

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	480 50	1 9	2516	2	N	45	193	1			37
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	505 29	1 9	2444	2	N	26					63
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	713 81	1 9	2348	2	N	74					137
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	687 18	1 9	2325	2	N	16					153
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	621 72	1 9	2226	2	N	65					218
*10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	761 39	1 9	2260	2	N	35	193	1			60

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	161	1	841	2	N	-0-					103
06	1800	N	1088	-0-	-712	-0-	186	1	902	2	N	-0-					103
07	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	252	1	832	2	N	-0-					103
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	252	1	853	2	N	-0-					103
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	212	1	759	2	N	-0-					103
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	293	1	868	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	N	-0-					177
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					177
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					177
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					177
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	N	-0-					177
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	66	1	195	2	N	-0-					177

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	105	-0-	-205	-0-	17	1	88	2	N	-0-					187
06	420	N	218	-0-	-202	-0-	37	1	181	2	N	-0-					187
07	279	N	34	-0-	-245	-0-	8	1	26	2	N	-0-					187
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	8	1	28	2	N	-0-					187
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	N	-0-					187
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	2	N	-0-					187

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	1257	2	44	9	N	40					209
06	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	1136	2	23	9	N	21					230
07	961	N	409	-0-	-552	-0-	409	2			N	-0-	157	1			73
08	1302	N	146	-0-	-1156	-0-	146	2			N	-0-					73
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1782	2	69	9	N	63					136
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1323	2	31	9	N	28					164

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	737	-0-	-317	-0-	717	2	20	9	N	18	180	1			48
06	870	N	302	-0-	-568	-0-	290	2	12	9	N	11					59
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					59
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					59
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1026	2	48	9	N	44					103
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	793	2	23	9	N	21					124

TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	160	1	848	2	N	5					91
							6	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	2	N	-0-					91
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	62	1	52	2	N	3					94
							3	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	144	1	512	2	N	2					96
							2	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	59	1	184	2	N	3					99
							3	9									
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	160	1	443	2	N	10					109
							11	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	80	1	1491	2	N	37	65	1			31
							41	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1390	2	N	30					61
							33	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	N	32					93
							35	9									
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1556	2	N	38					131
							42	9									
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	83	1	1507	2	N	38					169
							42	9									
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	83	1	1558	2	N	47					216
							52	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	1139	1	6047	2	N	62	195	1			38
							68	9									
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	3405	1	1030	2	N	90	115	1			13
							99	9									
07	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	505	1	422	2	N	77					90
							85	9									
*08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	1020	1	3626	2	N	61	151	1			-0-
							67	9									
09	7020	X	4304	-0-	-2716	-0-	1033	1	3202	2	N	63					63
							69	9									
10	7254	X	4328	-0-	-2926	-0-	1102	1	3154	2	N	65					128
							72	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	624	1	3313	2	N	62					203
							68	9									
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	575	1	1901	2	N	63	171	1			95
							69	9									
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	218	1	182	2	N	53					148
							58	9									
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	727	1	2583	2	N	57					205
							63	9									
09	3870	X	3484	-0-	-386	-0-	836	1	2591	2	N	52					257
							57	9									
*10	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	973	1	2696	2	N	68	220	1			105
							75	9									

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	303	1	1609	2	N	38	193	1			96
							42	9									
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	217	1	716	2	N	46					142
							51	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	78	1	65	2	N	27					169
							30	9									
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	207	1	734	2	N	30					199
							33	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	267	1	827	2	N	45					244
							50	9									
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	232	1	642	2	N	42	22	1			264
							46	9									

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	180	1			212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

05	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	401	1	6	2	N	-0-					-0-
							7586	3									
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	270	1	3	2	N	-0-					-0-
							5347	3									
07	4216	X	28	-0-	-4188	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	1079	-0-	-7167	-0-	59	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	166	1	870	2	N	32					300
							35	9									
06	1050	N	906	-0-	-144	-0-	154	1	744	2	N	7	184	1			123
							8	9									
07	1085	N	976	-0-	-109	-0-	225	1	741	2	N	9					132
							10	9									
08	1085	N	809	-0-	-276	-0-	179	1	608	2	N	20					152
							22	9									
09	900	N	828	-0-	-72	-0-	178	1	638	2	N	11					163
							12	9									
10	961	N	807	-0-	-154	-0-	196	1	583	2	N	25					188
							28	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) //CONT.// 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173027 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 12194 PERF. 9916 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7906 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	19546	-0-	16446	16446	1245	1	17734	2	N	515	397	1			190
							567	9									
06	3000	N	22366	-0-	19366	35812	1435	1	20446	2	N	441	389	1			242
							485	9									
07	3100	N	14224	-0-	11124	46936	915	1	13039	2	N	245	200	1			287
							270	9									
08	62558	X	15622	-0-	-46936	-0-	1007	1	14351	2	N	240	379	1			148
							264	9									
09	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	1036	1	14761	2	N	251	199	1			200
							276	9									
*10	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	713	1	10163	2	N	158	195	1			163
							174	9									

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

05	1085	X	844	-0-	-241	-0-	54	1	764	2	N	24	12	1			292
							26	9									
06	930	X	406	-0-	-524	-0-	25	1	357	2	N	22					314
							24	9									
07	899	X	95	-0-	-804	-0-	5	1	66	2	N	22					336
							24	9									
08	837	X	118	-0-	-719	-0-	3	1	38	2	N	70					406
							77	9									
09	810	X	86	-0-	-724	-0-	4	1	54	2	N	25					431
							28	9									
10	837	X	8	-0-	-829	-0-	6	2	2	9	N	2					433

OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	180	1	2562	2	N	59	49	1			245
							65	9									
06	2640	X	2444	-0-	-196	-0-	157	1	2236	2	N	46	175	1			116
							51	9									
07	2728	X	1911	-0-	-817	-0-	124	1	1764	2	N	21					137
							23	9									
08	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	144	1	2051	2	N	19					156
							21	9									
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	180	1	2569	2	N	23					179
							25	9									
10	2728	X	2312	-0-	-416	-0-	152	1	2160	2	N	-0-					179

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) //CONT.// 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1723	-0-	-850	-0-	105	1	1501	2	N	106	93	1			284
							117	9									
06	2490	X	986	-0-	-1504	-0-	63	1	894	2	N	26					310
							29	9									
07	2573	X	1935	-0-	-638	-0-	123	1	1756	3	N	51					361
							56	9									
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	249	1	3543	2	N	97	166	1			292
							107	9									
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	266	1	3794	2	N	70					362
							77	9									
*10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	247	1	3525	2	N	93					455
							102	9									

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) //CONT.// 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (3RD QUEEN CITY) 32947 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. 196 NCT-12 WELL #: 2 RRCID -> 171637 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
*03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREER RANCH (4TH QUEEN CITY) 32947 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 1 RRCID -> 170094 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5668 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7677	R	7677	-0-	-0-	-0-	872	1	6730	2	Y	68	66	1			3
							75	9									
06	9810		6805	-0-	-3005	-0-	780	1	6013	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	10137		5979	-0-	-4158	-0-	622	1	5347	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	7006		6326	-0-	-680	-0-	492	1	5825	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	6780		5897	-0-	-883	-0-	519	1	5368	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	7006		5727	-0-	-1279	-0-	341	1	5378	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

05	2852 #	2012	-0-	-840	-0-	229	1	1774	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
06	2520 #	1605	-0-	-915	-0-	183	1	1413	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
07	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	136	1	1167	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
08	2015 N	883	-0-	-1132	-0-	68	1	808	2	Y	6	5	1			1
						7	9									
09	1620 N	515	-0-	-1105	-0-	45	1	463	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
10	1302 N	415	-0-	-887	-0-	24	1	385	2	Y	5	5	1			1
						6	9									

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULTON BEACH (B-2) 33297 440 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FULTON BEACH WELL #: 6 RRCID -> 168187 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 6936 - 6945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-					140
06	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1843	2	3	9	N	3					143
07	2664	R	2664	-0-	-0-	-0-	2663	2	1	9	N	1					144
08	7715	R	7715	-0-	-0-	-0-	7712	2	3	9	N	3					147
*09	5882	R	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					147
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	#	-0-	-0-	-6076	-0-					N	3					322
06	5880	#	1008	-0-	-4872	-0-	1000	4	8	9	N	7					329
07	5053	#	2182	-0-	-2871	-0-	2179	2	3	9	N	3					332
08	6316	R	6316	-0-	-0-	-0-	6309	2	7	9	N	6					338
*09	4827	R	4827	-0-	-0-	-0-	4813	2	14	9	N	13					351
10	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					351

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	60	-0-	-64	-0-	40	3	20	5	Y	-0-					-0-
06	90	#	59	-0-	-31	-0-	43	3	16	5	Y	-0-					-0-
07	93	#	49	-0-	-44	-0-	39	3	10	5	Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	51	3	19	5	Y	237	237	1			-0-
							261	9									
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	48	3	20	5	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
07	297	R	297	-0-	-0-	-0-	45	3	20	5	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
08	341	#	248	-0-	-93	-0-	42	3	19	5	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
09	330	#	219	-0-	-111	-0-	39	3	19	5	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
*10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	34	3	21	5	Y	166	166	1			-0-
							183	9									

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400 X	9684	-0-	-2716	-0-	8745	2	939	9	Y	854	848	1			80
06	12060 X	9762	-0-	-2298	-0-	8669	2	1093	9	Y	994	998	1			76
07	12462 X	9535	-0-	-2927	-0-	8501	2	1034	9	Y	940	929	1			87
08	12462 X	10389	-0-	-2073	-0-	9421	2	968	9	Y	880	915	1			52
09	10950 X	10276	-0-	-674	-0-	9345	2	931	9	Y	846	825	1			73
*10	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	9208	2	986	9	Y	896	884	1			85

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	765	2	24	9	Y	22	23	1				2
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1130	2	39	9	Y	35	34	1				3
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	932	2	44	9	Y	40	39	1				4
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	762	2	52	9	Y	47	48	1				3
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	677	2	32	9	Y	29	29	1				3
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	666	2	36	9	Y	33	33	1				3

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 12500 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	#	4722	-0-	-2036	-0-	4462	2	260	9	Y	236	233	1			22
06	6000	#	5228	-0-	-772	-0-	5018	2	210	9	Y	191	198	1			15
07	5807	R	5807	-0-	-0-	-0-	5541	2	266	9	Y	242	235	1			22
08	5847	R	5847	-0-	-0-	-0-	5566	2	281	9	Y	255	262	1			15
09	5430	#	4948	-0-	-482	-0-	4709	2	239	9	Y	217	213	1			19
10	5797	#	5082	-0-	-715	-0-	4812	2	270	9	Y	245	241	1			23

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					119
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					119
07	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					119
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					119
09	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	3			N	-0-					119
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					119

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	3	N	-0-					-0-
06	450	X	444	-0-	-6	-0-	67	1	377	3	N	-0-					-0-
07	744	X	487	-0-	-257	-0-	18	1	469	3	N	-0-					-0-
08	744	X	483	-0-	-261	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	720	X	537	-0-	-183	-0-	1	1	536	3	N	-0-					-0-
10	496	X	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	N	-0-					-0-
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	3	N	-0-					-0-
07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	N	-0-					-0-
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	390	X	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	403	X	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

GALAN (EDWARDS LIME) //CONT.// 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	417	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	312	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	658	1	2002	2	N	-0-					-0-
08	2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	480	1	2323	2	N	-0-					-0-
09	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	240	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2666 #	2191	-0-	-475	-0-	429	1	1762	2	N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	196	-0-	-269	-0-	34	1	162	2	N	-0-					-0-
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	134	1	406	2	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	46	1	224	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	79	1	324	2	N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (2900) 33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	2329	-0-	-2476	-0-	2237	2	92	9	N	84					137
06	4650	X	2986	-0-	-1664	-0-	2895	2	91	9	N	83					220
07	4805	X	4069	-0-	-736	-0-	3908	2	161	9	N	146	182	1			184
08	4712	X	3080	-0-	-1632	-0-	2970	2	110	9	N	100	182	1			102
*09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4442	2	179	9	N	163	183	1			82
*10	4061	X	2715	-0-	-1346	-0-	2657	2	58	9	N	53					135

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	387	-0-	-481	-0-	378	2	9	9	N	8					200
06	1080	X	570	-0-	-510	-0-	570	2			N	-0-					200
07	1116	X	262	-0-	-854	-0-	262	2			N	-0-					200
08	1116	X	635	-0-	-481	-0-	569	2	66	9	N	60	178	1			82
09	750	X	201	-0-	-549	-0-	197	2	4	9	N	4					86
*10	589	X	299	-0-	-290	-0-	299	2			N	-0-					86

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	831	-0-	-223	-0-	787	3	44	9	N	40	178	1			92
06	990	X	605	-0-	-385	-0-	569	3	36	9	N	33					125
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1015	3	55	9	N	50					175
08	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	113	1	822	3	N	76					251
							84	9									
09	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	205	1	932	3	N	11					262
							12	9									
*10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	209	1	1044	3	N	63	170	1			155
							69	9									

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	341	X	311	-0-	-30	-0-	37	1	274	3	N	-0-					-0-
09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	65	1	294	3	N	-0-					-0-
10	403	X	357	-0-	-46	-0-	9	1	348	3	N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	849	-0-		-1228	-0-	218	1	595	3	N	33					177
								36	9									
06	2280	X	498	-0-		-1782	-0-	112	1	327	3	N	54					231
								59	9									
07	2883	X	1311	-0-		-1572	-0-	292	1	918	3	N	92	181	1			142
								101	9									
08	2883	X	906	-0-		-1977	-0-	216	1	633	3	N	52					194
								57	9									
09	2790	X	330	-0-		-2460	-0-	115	1	213	3	N	2	177	1			19
								2	9									
10	1302	X	567	-0-		-735	-0-	142	1	423	3	N	2					21
								2	9									

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16248	X	16248	-0-		-0-	-0-	1117	1	14809	3	N	293	182	1			251
								322	9									
06	16005	X	16005	-0-		-0-	-0-	1104	1	14590	3	N	283	365	1			169
								311	9									
07	14725	X	13531	-0-		-1194	-0-	1154	1	12088	3	N	263	184	1			248
								289	9									
08	16244	X	13749	-0-		-2495	-0-	1167	1	12285	3	N	270	366	1			152
								297	9									
09	16020	X	12920	-0-		-3100	-0-	1096	1	11536	3	N	262	183	1			231
								288	9									
10	16554	X	15224	-0-		-1330	-0-	1346	1	13566	3	N	284	361	1			154
								312	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2055	-0-		-611	-0-	88	1	1967	3	N	-0-					263
06	2580	X	2282	-0-		-298	-0-	93	1	2189	3	N	-0-					263
07	2666	X	1918	-0-		-748	-0-	96	1	1822	3	N	-0-					263
08	2077	X	1886	-0-		-191	-0-	400	1	1486	3	N	-0-					263
09	2280	X	1690	-0-		-590	-0-	384	1	1306	3	N	-0-					263
10	2356	X	1904	-0-		-452	-0-	421	1	1483	3	N	-0-					263

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5827	-0-		-156	-0-	404	1	5359	3	N	58					114
								64	9									
06	5909	X	5909	-0-		-0-	-0-	415	1	5476	3	N	16					130
								18	9									
07	5983	X	4667	-0-		-1316	-0-	404	1	4230	3	N	30					160
								33	9									
08	5828	X	4634	-0-		-1194	-0-	396	1	4173	3	N	59					219
								65	9									
09	5910	X	4647	-0-		-1263	-0-	397	1	4182	3	N	62					281
								68	9									
10	6107	X	5657	-0-		-450	-0-	505	1	5093	3	N	54	185	1			150
								59	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2454	-0-	-1266	-0-	296	1	2057	3	N	92					364
							101	9									
06	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	275	1	2008	3	N	76	183	1			257
							84	9									
07	2418	X	2308	-0-	-110	-0-	274	1	1958	3	N	69	177	1			149
							76	9									
08	2449	X	2168	-0-	-281	-0-	277	1	1891	3	N	-0-					149
09	2370	X	1803	-0-	-567	-0-	230	1	1540	3	N	30					179
							33	9									
*10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	380	1	2564	3	N	91	178	1			92
							100	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	880	1	7033	3	N	275	183	1			157
							303	9									
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	856	1	6809	3	N	241	184	1			214
							265	9									
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	870	1	6842	3	N	49	178	1			85
							54	9									
08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	887	1	6693	3	N	202	182	1			105
							222	9									
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	900	1	6344	3	N	142					247
							156	9									
*10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	890	1	6222	3	N	477	539	1			185
							525	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	955	-0-	-657	-0-	118	1	820	3	N	15					200
							17	9									
06	1560	X	1075	-0-	-485	-0-	130	1	944	3	N	1	183	1			18
							1	9									
07	1612	X	1210	-0-	-402	-0-	146	1	1045	3	N	17					35
							19	9									
08	1519	X	1021	-0-	-498	-0-	129	1	878	3	N	13					48
							14	9									
09	1470	X	1020	-0-	-450	-0-	130	1	871	3	N	17					65
							19	9									
10	1209	X	831	-0-	-378	-0-	105	1	709	3	N	15					80
							17	9									

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	9122	1	5254	3	N	86	183	1			237
							95	9									
06	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	8847	1	4886	3	N	87					324
							96	9									
07	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	8968	1	5087	3	N	-0-					324
08	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	8986	1	4739	3	N	-0-	182	1			142
09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	9004	1	3830	3	N	-0-					142
*10	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	9343	1	3529	3	N	-0-					142

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

05	28672	X	7077	-0-	-21595	-0-	880	1	6131	3	N	60					219
							66	9									
06	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	834	1	6092	3	N	61	183	1			97
							67	9									
07	7595	X	7037	-0-	-558	-0-	859	1	6134	3	N	40					137
							44	9									
08	7595	X	7033	-0-	-562	-0-	890	1	6084	3	N	54	174	1			17
							59	9									
09	7230	X	6816	-0-	-414	-0-	880	1	5878	3	N	53					70
							58	9									
10	7223	X	6987	-0-	-236	-0-	893	1	6026	3	N	62					132
							68	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	798	1	6375	3	N	129	184	1			190
							142	9									
06	7080	X	6896	-0-	-184	-0-	755	1	6006	3	N	123	184	1			129
							135	9									
07	7316	X	6721	-0-	-595	-0-	750	1	5899	3	N	65					194
							72	9									
08	7316	X	5944	-0-	-1372	-0-	681	1	5138	3	N	114	188	1			120
							125	9									
09	7080	X	5721	-0-	-1359	-0-	696	1	4904	3	N	110	185	1			45
							121	9									
10	7316	X	6251	-0-	-1065	-0-	765	1	5346	3	N	127					172
							140	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

05	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	352	1	2453	3	N	136					316
							150	9									
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	334	1	2440	3	N	86					402
							95	9									
07	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	339	1	2421	3	N	-0-					402
08	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	345	1	2355	3	N	-0-	171	1			231
09	2880	X	2545	-0-	-335	-0-	331	1	2214	3	N	-0-					231
10	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	342	1	2305	3	N	-0-					231

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13262	X	5130	-0-	-8132	-0-	624	1	4345	3	N	146	183	1			160
							161	9									
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	668	1	4885	3	N	100	183	1			77
							110	9									
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	840	1	6000	3	N	118					195
							130	9									
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	943	1	6445	3	N	109	172	1			132
							120	9									
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	871	1	5816	3	N	107					239
							118	9									
*10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	889	1	5995	3	N	109	183	1			165
							120	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

05	71309	X	19903	-0-	-51406	-0-	1380	1	18306	3	N	197	176	1			347
							217	9									
06	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	1415	1	18706	3	N	335	179	1			503
							369	9									
07	19282	X	17151	-0-	-2131	-0-	1495	1	15656	3	N	-0-	366	1			137
08	19902	X	16354	-0-	-3548	-0-	1405	1	14789	3	N	145	182	1			100
							160	9									
09	20490	X	16939	-0-	-3551	-0-	1450	1	15268	3	N	201					301
							221	9									
10	21173	X	19304	-0-	-1869	-0-	1720	1	17339	3	N	223	362	1			162
							245	9									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

05	101398	X	28110	-0-	-73288	-0-	1910	1	25335	3	N	786	734	1			468
							865	9									
06	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	1911	1	25256	3	N	702	732	1			438
							772	9									
07	27125	X	22797	-0-	-4328	-0-	1940	1	20317	3	N	491	731	1			198
							540	9									
08	27838	X	23541	-0-	-4297	-0-	1977	1	20804	3	N	691	730	1			159
							760	9									
09	26940	X	22618	-0-	-4322	-0-	1899	1	19993	3	N	660	552	1			267
							726	9									
10	27838	X	9022	-0-	-18816	-0-	747	1	7537	3	N	671	724	1			214
							738	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	9	1	664	3	N	-0-					37
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	9	1	640	3	N	-0-					37
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	9	1	537	3	N	-0-					37
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	9	1	539	3	N	-0-					37
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	9	1	486	3	N	68					105
							75	9									
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	10	1	569	3	N	27					132
							30	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1544	-0-	-254	-0-	103	1	1364	3	N	70					297
							77	9									
06	1680	X	1595	-0-	-85	-0-	106	1	1401	3	N	80	183	1			194
							88	9									
07	1612	X	749	-0-	-863	-0-	62	1	654	3	N	30					224
							33	9									
08	1550	X	1318	-0-	-232	-0-	109	1	1151	3	N	53					277
							58	9									
09	1590	X	391	-0-	-1199	-0-	32	1	340	3	N	17					294
							19	9									
*10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	621	1	6256	3	N	80	177	1			197
							88	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	109	1	877	3	N	32					414
							35	9									
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	94	1	755	3	N	72	366	1			120
							79	9									
07	1209	N	943	-0-	-266	-0-	106	1	837	3	N	-0-					120
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	131	1	989	3	N	-0-					120
09	930	N	517	-0-	-413	-0-	64	1	453	3	N	-0-					120
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	112	1	786	3	N	-0-					120

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57088	X	13950	-0-	-43138	-0-	1531	1	12223	3	N	178	183	1			125
							196	9									
06	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	1549	1	12330	3	N	148	183	1			90
							163	9									
07	15376	X	13799	-0-	-1577	-0-	1539	1	12113	3	N	134	181	1			43
							147	9									
08	14601	X	13243	-0-	-1358	-0-	1532	1	11561	3	N	136					179
							150	9									
09	14130	X	12370	-0-	-1760	-0-	1521	1	10724	3	N	114	171	1			122
							125	9									
10	14508	X	12750	-0-	-1758	-0-	1577	1	11019	3	N	140	184	1			78
							154	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1489	-0-	-743	-0-	181	1	1262	3	N	42					127
							46	9									
06	2730	X	1668	-0-	-1062	-0-	192	1	1408	3	N	62					189
							68	9									
07	2821	X	1639	-0-	-1182	-0-	195	1	1391	3	N	48	182	1			55
							53	9									
08	2821	X	1580	-0-	-1241	-0-	202	1	1378	3	N	-0-					55
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	300	1	2001	3	N	102					157
							112	9									
10	1736	X	1655	-0-	-81	-0-	206	1	1386	3	N	57					214
							63	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	853	1	5946	3	N	93	183	1			95
							102	9									
06	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	774	1	5651	3	N	82					177
							90	9									
07	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	826	1	5906	3	N	25					202
							28	9									
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	851	1	5815	3	N	82	181	1			103
							90	9									
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	794	1	5300	3	N	82					185
							90	9									
*10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	838	1	5652	3	N	85	183	1			87
							94	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					242
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					242
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					242
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

05	89813	X	21733	-0-	-68080	-0-	2399	1	19168	3	N	151	183	1			327
							166	9									
06	22055	X	22055	-0-	-0-	-0-	2445	1	19454	3	N	142	182	1			287
							156	9									
07	24273	X	21236	-0-	-3037	-0-	2385	1	18768	3	N	75	184	1			178
							83	9									
08	23467	X	21372	-0-	-2095	-0-	2484	1	18743	3	N	132	183	1			127
							145	9									
09	22680	X	19544	-0-	-3136	-0-	2410	1	16987	3	N	134					261
							147	9									
10	22785	X	20335	-0-	-2450	-0-	2526	1	17659	3	N	136	183	1			215
							150	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

05	30459	X	7117	-0-	-23342	-0-	493	1	6539	3	N	77	182	1			55
							85	9									
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	424	1	5608	3	N	52					107
							57	9									
07	8804	X	3105	-0-	-5699	-0-	270	1	2829	3	N	5					112
							6	9									
08	8122	X	3821	-0-	-4301	-0-	326	1	3437	3	N	53					165
							58	9									
09	7260	X	4385	-0-	-2875	-0-	373	1	3924	3	N	80	183	1			62
							88	9									
10	7130	X	2569	-0-	-4561	-0-	229	1	2309	3	N	28					90
							31	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23850	X	5891	-0-	-17959	-0-	1201	1	4618	3	N	65	182	1			199
							72	9									
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1174	1	4484	3	N	52					251
							57	9									
07	6293	X	5296	-0-	-997	-0-	1209	1	4087	3	N	-0-	181	1			70
08	6293	X	5478	-0-	-815	-0-	1252	1	4226	3	N	-0-					70
09	5910	X	5173	-0-	-737	-0-	1249	1	3903	3	N	19					89
							21	9									
10	5921	X	5346	-0-	-575	-0-	1267	1	4015	3	N	58					200
							64	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	504	1	6689	3	N	168	183	1			174
							185	9									
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	548	1	7243	3	N	167	182	1			159
							184	9									
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	564	1	5911	3	N	166	183	1			142
							183	9									
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	531	1	5588	3	N	182	182	1			142
							200	9									
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	490	1	5159	3	N	187	184	1			145
							206	9									
*10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	599	1	6033	3	N	192	178	1			159
							211	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1662	-0-	-260	-0-	179	1	1425	3	N	53					185
							58	9									
06	1800	X	1756	-0-	-44	-0-	189	1	1505	3	N	56	183	1			58
							62	9									
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	415	1	3269	3	N	19					77
							21	9									
08	1798	X	1793	-0-	-5	-0-	205	1	1545	3	N	39					116
							43	9									
09	1770	X	1675	-0-	-95	-0-	203	1	1427	3	N	41					157
							45	9									
10	3720	X	1516	-0-	-2204	-0-	183	1	1277	3	N	51	175	1			33
							56	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1026	-0-	-1888	-0-	275	1	749	3	N	2					266
							2	9									
06	2820	X	2114	-0-	-706	-0-	536	1	1566	3	N	11					277
							12	9									
07	2759	X	1315	-0-	-1444	-0-	317	1	998	3	N	-0-					277
08	2759	X	1462	-0-	-1297	-0-	372	1	1090	3	N	-0-					277
09	2100	X	1316	-0-	-784	-0-	459	1	857	3	N	-0-					277
10	2170	X	1705	-0-	-465	-0-	429	1	1276	3	N	-0-					277

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	772	-0-	-3	-0-	174	1	598	3	N	-0-					100
06	750	X	649	-0-	-101	-0-	173	1	476	3	N	-0-					100
07	837	X	725	-0-	-112	-0-	174	1	551	3	N	-0-					100
08	837	X	770	-0-	-67	-0-	174	1	596	3	N	-0-					100
09	810	X	690	-0-	-120	-0-	174	1	516	3	N	-0-					100
10	775	X	519	-0-	-256	-0-	173	1	346	3	N	-0-					110

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	662	-0-	-299	-0-	411	1	237	3	N	13					242
							14	9									
06	810	X	600	-0-	-210	-0-	377	1	208	3	N	14					256
							15	9									
07	837	X	408	-0-	-429	-0-	258	1	147	3	N	3	182	1			77
							3	9									
08	744	X	379	-0-	-365	-0-	240	1	126	3	N	12					89
							13	9									
09	720	X	324	-0-	-396	-0-	221	1	94	3	N	8					97
							9	9									
10	651	X	280	-0-	-371	-0-	191	1	72	3	N	15					112
							17	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
07	13	X	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					87
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					87
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					87
*10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					87

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	2272	1	15824	3	N	210	182	1			195
							231	9									
06	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	2117	1	15469	3	N	152	185	1			162
							167	9									
07	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	2157	1	15411	3	N	129	181	1			110
							142	9									
08	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	2156	1	14737	3	N	145	183	1			72
							160	9									
09	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	2079	1	13890	3	N	142					214
							156	9									
*10	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	2134	1	14390	3	N	140	182	1			172
							154	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39578	X	9738	-0-	-29840	-0-	1215	1	8457	3	N	60					150
							66	9									
06	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	1270	1	9279	3	N	55					205
							61	9									
07	11098	X	10116	-0-	-982	-0-	1240	1	8861	3	N	14					219
							15	9									
08	11098	X	9868	-0-	-1230	-0-	1255	1	8573	3	N	36	183	1			72
							40	9									
09	10620	X	8749	-0-	-1871	-0-	1133	1	7569	3	N	43					115
							47	9									
10	10974	X	9423	-0-	-1551	-0-	1208	1	8147	3	N	62					177
							68	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279849	X	67993	-0-		-211856	-0-	361 1456	1 9	66176	3	N	1324	1460	1			340
06	65763	X	65763	-0-		-0-	-0-	346 1363	1 9	64054	3	N	1239	1249	1			330
07	75051	X	67374	-0-		-7677	-0-	362 1382	1 9	65630	3	N	1256	1277	1			309
08	73284	X	65318	-0-		-7966	-0-	362 1382	1 9	63574	3	N	1256	1270	1			295
09	69780	X	60104	-0-		-9676	-0-	354 1244	1 9	58506	3	N	1131	1094	1			332
10	67983	X	62493	-0-		-5490	-0-	377 1293	1 9	60823	3	N	1175	1270	1			237

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44896	X	11856	-0-		-33040	-0-	3143 171	1 9	8542	3	N	155	183	1			124
06	11414	X	11414	-0-		-0-	-0-	2874 144	1 9	8396	3	N	131	182	1			73
07	12668	X	12668	-0-		-0-	-0-	3037 81	1 9	9550	3	N	74					147
08	12117	X	12117	-0-		-0-	-0-	3057 92	1 9	8968	3	N	84	177	1			54
09	11490	X	8476	-0-		-3014	-0-	2935 64	1 9	5477	3	N	58					112
10	12679	X	-0-	-0-		-12679	-0-					N	3					115

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49606	X	15109	-0-		-34497	-0-	1886 86	1 9	13137	3	N	78					172
06	15158	X	15158	-0-		-0-	-0-	1816 77	1 9	13265	3	N	70					242
07	14790	X	14790	-0-		-0-	-0-	1816 1	1 9	12973	3	N	1	178	1			65
08	15097	X	12898	-0-		-2199	-0-	1640 52	1 9	11206	3	N	47					112
09	15150	X	12899	-0-		-2251	-0-	1674 43	1 9	11182	3	N	39					151
10	15655	X	13390	-0-		-2265	-0-	1723 44	1 9	11623	3	N	40					190

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	269 109	1 9	3581	3	N	99					164
06	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-	269 99	1 9	3564	3	N	90					254
07	3751	X	3360	-0-		-391	-0-	285 87	1 9	2988	3	N	79	183	1			150
08	3968	X	3325	-0-		-643	-0-	281 94	1 9	2950	3	N	85	182	1			53
09	3930	X	3138	-0-		-792	-0-	266 74	1 9	2798	3	N	67					120
10	4061	X	3669	-0-		-392	-0-	323 92	1 9	3254	3	N	84					204

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3905	-0-	-931	-0-	785	1	3017	3	N	94	183	1			110
							103	9									
06	4680	X	3771	-0-	-909	-0-	762	1	2911	3	N	89					199
							98	9									
07	4836	X	3724	-0-	-1112	-0-	829	1	2799	3	N	87	184	1			102
							96	9									
08	4371	X	3795	-0-	-576	-0-	826	1	2785	3	N	167					269
							184	9									
09	4110	X	3469	-0-	-641	-0-	818	1	2554	3	N	88	183	1			174
							97	9									
10	3906	X	3515	-0-	-391	-0-	818	1	2590	3	N	97					271
							107	9									

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

05	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	283	1	2257	3	N	102					192
							112	9									
06	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	277	1	2207	3	N	105	182	1			115
							116	9									
07	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	272	1	2143	3	N	131	183	1			63
							144	9									
08	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	294	1	2214	3	N	122					185
							134	9									
09	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	287	1	2023	3	N	117					302
							129	9									
10	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	303	1	2116	3	N	118	178	1			242
							130	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

05	35644	X	8893	-0-	-26751	-0-	1744	1	6705	3	N	404	549	1			166
							444	9									
06	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1705	1	6514	3	N	381	363	1			184
							419	9									
07	9393	X	8444	-0-	-949	-0-	1837	1	6207	3	N	364	358	1			190
							400	9									
08	9114	X	8565	-0-	-549	-0-	1869	1	6307	3	N	354	365	1			179
							389	9									
09	8820	X	8142	-0-	-678	-0-	1879	1	5871	3	N	356	361	1			174
							392	9									
10	8928	X	8243	-0-	-685	-0-	1882	1	5963	3	N	362	362	1			174
							398	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

05	14B2 EXT		23532	-0-	23532	1340862	2548	1	20354	3	N	573	551	1			264
							630	9									
06	14B2 EXT		20933	-0-	20933	1361795	2274	1	18086	3	N	521	548	1			237
							573	9									
07	14B2 EXT		21623	-0-	21623	1383418	2390	1	18801	3	N	393	549	1			81
							432	9									
08	14B2 EXT		21990	-0-	21990	1405408	2510	1	18932	3	N	498	354	1			225
							548	9									
09	14B2 EXT		19494	-0-	19494	1424902	2361	1	16648	3	N	441	551	1			115
							485	9									
*10	1444438	X	19536	-0-	-1424902	-0-	2378	1	16620	3	N	489	357	1			247
							538	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6038	-0-	-968	-0-	1210	1	4650	3	N	162	183	1			127
							178	9									
06	6780	X	5548	-0-	-1232	-0-	1115	1	4259	3	N	158	177	1			108
							174	9									
07	7006	X	6063	-0-	-943	-0-	1349	1	4558	3	N	142	183	1			67
							156	9									
08	6820	X	5931	-0-	-889	-0-	1327	1	4480	3	N	113					180
							124	9									
09	6150	X	5078	-0-	-1072	-0-	1200	1	3749	3	N	117	184	1			113
							129	9									
10	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	1306	1	4138	3	N	151	184	1			80
							166	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	17814	-0-	17814	76699	3631	1	13959	3	N	204	183	1			288
							224	9									
06	94030	X	17331	-0-	-76699	-0-	3564	1	13618	3	N	135	183	1			240
							149	9									
07	19840	X	15025	-0-	-4815	-0-	3400	1	11489	3	N	124	182	1			182
							136	9									
08	20305	X	14646	-0-	-5659	-0-	3316	1	11197	3	N	121	183	1			120
							133	9									
09	18960	X	13151	-0-	-5809	-0-	3156	1	9868	3	N	115	183	1			52
							127	9									
10	17918	X	14305	-0-	-3613	-0-	3386	1	10734	3	N	168					220
							185	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1133	1	4356	3	N	230	185	1			173
							253	9									
06	5490	X	5384	-0-	-106	-0-	1065	1	4067	3	N	229	182	1			220
							252	9									
07	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	1057	1	3570	3	N	161	364	1			17
							177	9									
08	5673	X	5025	-0-	-648	-0-	1098	1	3706	3	N	201	183	1			35
							221	9									
09	5490	X	4593	-0-	-897	-0-	1075	1	3361	3	N	143					178
							157	9									
10	5673	X	4451	-0-	-1222	-0-	1041	1	3298	3	N	102					280
							112	9									

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	589	1	1857	2	N	28	177	1			65
							31	9									
06	1830	X	1826	-0-	-4	-0-	570	1	1235	2	N	19					84
							21	9									
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	589	1	1305	2	N	19					103
							21	9									
08	2480	X	1767	-0-	-713	-0-	589	1	1152	2	N	24					127
							26	9									
09	2400	X	1687	-0-	-713	-0-	570	1	1018	2	N	90					217
							99	9									
10	2480	X	1852	-0-	-628	-0-	589	1	1245	2	N	16	174	1			59
							18	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					9
06	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					9
07	403	N	280	-0-	-123 B	-0-	280	2			N	-0-					9
08	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					9
09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					9
*10	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	432	-0-	-188 B	-13373	34	1	398	3	N	-0-					-0-
06	600	#	378	-0-	-222 B	-13595	35	1	343	3	N	-0-					-0-
07	558	#	391	-0-	-167 B	-13762	23	1	368	3	N	-0-					-0-
08	558	#	706	-0-	148 B	-13614	61	1	645	3	N	-0-					-0-
09	540	#	430	-0-	-110 B	-13724	38	1	392	3	N	-0-					-0-
10	434	#	656	-0-	222 B	-13502	68	1	588	3	N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47 B	-0-	28	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	399	-0-	-97 B	-0-	29	1	370	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	48	1	734	2	Y	-0-					1
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	41	1	637	2	Y	-0-					1
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	44	1	640	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	47	1	634	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	46	1	609	2	Y	-0-					1
*10	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	46	1	583	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4123	-0-	-2077 B	-0-	255	1	3868	2	Y	-0-					11
06	6000	X	5329	-0-	-671 B	-0-	323	1	5006	2	Y	-0-					11
07	6712	X	6712	-0-	-0- B	-0-	432	1	6221	2	Y	54	30	1			35
							59	9									
08	7941	X	7941	-0-	-0- B	-0-	547	1	7361	2	Y	30	47	1			18
							33	9									
09	7276	X	7276	-0-	-0- B	-0-	511	1	6765	2	Y	-0-					18
*10	7904	X	7904	-0-	-0- B	-0-	583	1	7321	2	Y	-0-					18

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	15	1	2057	2	Y	-0-					1
06	4421	X	4421	-0-	-0- B	-0-	29	1	4392	2	Y	-0-					1
07	558	X	334	-0-	-224 B	-0-	2	1	329	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	558	X	361	-0-	-197 B	-0-	3	1	347	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
09	3717	X	3717	-0-	-0- B	-0-	27	1	3690	2	Y	-0-					6
*10	926	X	926	-0-	-0- B	-0-	7	1	919	2	Y	-0-					6

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1308	-0-	-335 B	-0-	81	1	1227	2	Y	-0-					11
06	1470	N	1185	-0-	-285 B	-0-	72	1	1113	2	Y	-0-					11
07	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	98	1	1419	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
08	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	111	1	1492	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	104	1	1379	2	Y	-0-					1
10	1519	N	1386	-0-	-133 B	-0-	102	1	1284	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	57	1	855	2	Y	-0-					1
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	51	1	795	2	Y	-0-					1
07	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	56	1	803	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	65	1	877	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	62	1	823	2	Y	-0-					1
*10	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	64	1	808	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1358	-0-	-130 B	-0-	84	1	1274	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1308	-0-	-72 B	-0-	79	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1355	-0-	-40 B	-0-	88	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	95	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	94	1	1251	2	Y	-0-					-0-
*10	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	102	1	1277	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	263	1	3983	2	Y	-0-					-0-
06	6531	X	6531	-0-	-0- B	-0-	396	1	6135	2	Y	-0-					-0-
07	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	242	1	3487	2	Y	-0-					-0-
08	1421	X	1421	-0-	-0- B	-0-	98	1	1323	2	Y	-0-					-0-
09	928	X	928	-0-	-0- B	-0-	65	1	863	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	287	-0-	-1573 B	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					1
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					1
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	31	1	448	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	32	1	437	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	480	N	422	-0-	-58 B	-0-	30	1	392	2	Y	-0-					2
*10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					2

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	516	-0-	-73 B	-0-	32	1	484	2	Y	-0-					1
06	600	N	395	-0-	-205 B	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					1
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	40	1	577	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	47	1	636	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	44	1	589	2	Y	-0-					1
*10	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	46	1	579	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	559	-0-	-61 B	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					1
06	570	N	539	-0-	-31 B	-0-	33	1	506	2	Y	-0-					1
07	713	N	487	-0-	-226 B	-0-	31	1	453	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	34	1	464	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	540	N	461	-0-	-79 B	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					1
10	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	35	1	434	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4347	X	4347	-0-	-0- B	-0-	269	1	4078	2	Y	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	266	1	4129	2	Y	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0- B	-0-	280	1	4040	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2051	-0-	-1793 B	-0-	142	1	1909	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	2864	-0-	-856 B	-0-	201	1	2663	2	Y	-0-					-0-
*10	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	201	1	2526	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	914	-0-	-47 B	-0-	57	1	857	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	54	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	61	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	63	1	853	2	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					-0-
*10	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	71	1	892	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3648	-0-	-1095 B	-0-	226	1	3422	2	Y	-0-					1
06	4590	X	3398	-0-	-1192 B	-0-	206	1	3192	2	Y	-0-					1
07	4743	X	3501	-0-	-1242 B	-0-	225	1	3245	2	Y	28	11	1			18
							31	9									
08	4402	X	3798	-0-	-604 B	-0-	262	1	3532	2	Y	4	20	1			2
							4	9									
09	3930	X	3679	-0-	-251 B	-0-	258	1	3421	2	Y	-0-					2
10	3658	X	3624	-0-	-34 B	-0-	267	1	3357	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	833	-0-	-35 B	-35654	52	1	781	2	Y	-0-					1
06	840	N	803	-0-	-37 B	-35654	49	1	754	2	Y	-0-					1
07	868	N	785	-0-	-83 B	-35654	51	1	731	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	837	N	817	-0-	-20 B	-35654	56	1	757	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	810	N	779	-0-	-31 B	-35654	55	1	724	2	Y	-0-					2
10	775	N	803	-0-	28 B	-35626	59	1	744	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5984	X	5984	-0-	-0- B	-0-	371	1	5613	2	Y	-0-					48
06	5027	X	5027	-0-	-0- B	-0-	305	1	4722	2	Y	-0-					48
07	4683	X	4683	-0-	-0- B	-0-	302	1	4355	2	Y	24	56	1			16
							26	9									
08	3895	X	3895	-0-	-0- B	-0-	269	1	3619	2	Y	6	18	1			4
							7	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	264	1	3499	2	Y	-0-					4
*10	4528	X	4528	-0-	-0- B	-0-	334	1	4194	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2905	-0-	-1156 B	-0-	180	1	2725	2	Y	-0-					1
06	3930	X	2439	-0-	-1491 B	-0-	148	1	2291	2	Y	-0-					1
07	4061	X	2524	-0-	-1537 B	-0-	161	1	2326	2	Y	34	13	1			22
							37	9									
08	4061	X	3083	-0-	-978 B	-0-	213	1	2864	2	Y	5	24	1			3
							6	9									
09	3540	X	2305	-0-	-1235 B	-0-	162	1	2143	2	Y	-0-					3
10	2914	X	1855	-0-	-1059 B	-0-	137	1	1718	2	Y	-0-					3

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4983	-0-	-1527	-0-	4700	2	283	9	Y	257	250	1			110
06	6300	X	4080	-0-	-2220	-0-	3317	2	763	9	Y	694	441	1			363
07	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5588	2	356	9	Y	324	506	1			181
08	6262	X	4743	-0-	-1519	-0-	4459	2	284	9	Y	258	286	1			153
09	4830	X	4803	-0-	-27	-0-	4526	2	277	9	Y	252	217	1			188
10	5704	X	4126	-0-	-1578	-0-	3850	2	276	9	Y	251	285	1			154

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

05	0	W	6267	-0-	6267	6267	5726	2	541	9	Y	492	484	1			210
06	0	W	6052	-0-	6052	12319	6017	2	35	9	Y	32	225	1			17
07	0	W	6486	-0-	6486	18805	5983	2	503	9	Y	457	218	1			256
08	24928	X	6123	-0-	-18805	-0-	5692	2	431	9	Y	392	415	1			233
09	6150	X	6123	-0-	-27	-0-	5680	2	443	9	Y	403	336	1			300
10	6479	X	5568	-0-	-911	-0-	5157	2	411	9	Y	374	445	1			229

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

05	30969	X	29436	-0-	-1533	-0-	1257	1	26731	2	Y	1302	1311	1			110
							16	4	1432	9							
06	29970	X	26291	-0-	-3679	-0-	1184	1	23803	2	Y	1151	1170	1			91
							38	4	1266	9							
07	30969	X	25938	-0-	-5031	-0-	1253	1	23354	2	Y	1195	1199	1			87
							16	4	1315	9							
08	30969	X	29565	-0-	-1404	-0-	1492	1	26875	2	Y	1072	1083	1			76
							19	4	1179	9							
09	29280	X	4089	-0-	-25191	-0-	231	1	3679	2	Y	156	219	1			13
							7	4	172	9							
10	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

05	34566	X	34566	-0-	-0-	-0-	1477	1	31408	2	Y	1512	1513	1			128
							18	4	1663	9							
06	34243	X	34243	-0-	-0-	-0-	1564	1	31428	2	Y	1092	1134	1			86
							50	4	1201	9							
07	33569	X	33569	-0-	-0-	-0-	1646	1	30675	2	Y	1115	1119	1			82
							21	4	1227	9							
08	32674	X	-0-	-0-	-32674	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
09	31620	X	5264	-0-	-26356	-0-	294	1	4682	2	Y	254	232	1			22
							9	4	279	9							
*10	52847	X	52847	-0-	-0-	-0-	2556	1	47746	2	Y	2284	1983	1			323
							33	4	2512	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	657	1	8768	2	Y	673	659	1			74
							740	9									
06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	642	1	8839	2	Y	633	632	1			75
							696	9									
07	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	914	1	12234	2	Y	690	697	1			68
							1	4	759	9							
08	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	637	1	8688	2	Y	760	765	1			63
							2	4	836	9							
09	8760	X	8703	-0-	-57	-0-	609	1	7513	2	Y	523	515	1			71
							6	4	575	9							
10	9269	X	8149	-0-	-1120	-0-	583	1	6830	2	Y	667	630	1			108
							2	4	734	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24614	X	24491	-0-	-123	-0-	1065	1	22637	2	Y	705	709	1			60
							13	4	776	9							
06	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	1168	1	23482	2	Y	663	671	1			52
							37	4	729	9							
07	24614	X	21103	-0-	-3511	-0-	1039	1	19372	2	Y	617	624	1			45
							13	4	679	9							
08	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
09	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-					Y	-0-					-0-
10	26257	X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	10716	-0-	-3916	-0-	699	1	9328	2	Y	626	623	1			69
							689	9									
06	14160	X	10773	-0-	-3387	-0-	682	1	9387	2	Y	640	633	1			76
							704	9									
07	12369	X	11716	-0-	-653	-0-	760	1	10166	2	Y	717	722	1			71
							1	4	789	9							
08	12369	X	8848	-0-	-3521	-0-	564	1	7692	2	Y	536	562	1			45
							2	4	590	9							
09	11250	X	9101	-0-	-2149	-0-	635	1	7829	2	Y	574	541	1			78
							6	4	631	9							
10	10106	X	9669	-0-	-437	-0-	715	1	8377	2	Y	523	516	1			85
							2	4	575	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	858	1	11452	2	Y	738	742	1			81
							812	9									
06	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	780	1	10740	2	Y	615	623	1			73
							677	9									
07	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	841	1	11250	2	Y	683	688	1			68
							1	4	751	9							
08	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	858	1	11697	2	Y	761	766	1			63
							3	4	837	9							
09	11970	X	10172	-0-	-1798	-0-	719	1	8864	2	Y	529	520	1			72
							7	4	582	9							
10	13113	X	11078	-0-	-2035	-0-	810	1	9486	2	Y	708	665	1			115
							3	4	779	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-	113	1			-0-
06	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					-0-
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					-0-
08	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					-0-
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

05	14601	X	13857	-0-	-744	-0-	808	1	12376	2	Y	584	589	1			50
							31	4	642	9							
06	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	935	1	13789	2	Y	584	586	1			48
							15	4	642	9							
07	14601	X	13094	-0-	-1507	-0-	836	1	11701	2	Y	499	497	1			50
							8	4	549	9							
08	14601	X	13691	-0-	-910	-0-	869	1	12181	2	Y	564	567	1			47
							21	4	620	9							
09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	1018	1	13067	2	Y	437	445	1			39
							21	4	481	9							
10	15903	X	11648	-0-	-4255	-0-	847	1	10272	2	Y	470	443	1			66
							12	4	517	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

05	0	W	14550	-0-	14550	14550	941	1	13031	2	Y	503	519	1			50
							25	4	553	9							
06	24957	X	10407	-0-	-14550	-0-	684	1	9382	2	Y	293	316	1			27
							19	4	322	9							
07	16678	X	8474	-0-	-8204	-0-	274	1	6558	2	Y	1318	1288	1			57
							192	4	1450	9							
08	16678	X	11190	-0-	-5488	-0-	474	1	10083	2	Y	454	498	1			13
							134	4	499	9							
09	16140	X	13683	-0-	-2457	-0-	568	1	12577	2	Y	446	438	1			21
							47	4	491	9							
10	14539	X	13781	-0-	-758	-0-	683	1	12479	2	Y	508	481	1			48
							60	4	559	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

05	34069	X	22271	-0-	-11798	-0-	386	1	20149	2	Y	659	629	1			30
							1011	4	725	9							
06	32970	X	22475	-0-	-10495	-0-	325	1	21446	2	Y	493	509	1			14
							162	4	542	9							
07	34069	X	26832	-0-	-7237	-0-	515	1	25732	2	Y	521	512	1			23
							12	4	573	9							
08	22320	X	5086	-0-	-17234	-0-	117	1	4818	2	Y	131	149	1			5
							7	4	144	9							
09	22500	X	-0-	-0-	-22500	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58218	X	58004	-0-	-214	-0-	1918	1	54016	2	Y	1833	1828	1			188
							54	4	2016	9							
06	58396	X	58396	-0-	-0-	-0-	2067	1	54606	2	Y	1499	1560	1			127
							74	4	1649	9							
07	59786	X	59786	-0-	-0-	-0-	2179	1	55964	2	Y	1371	1305	1			193
							135	4	1508	9							
08	58218	X	54772	-0-	-3446	-0-	1967	1	51209	2	Y	1399	1403	1			189
							57	4	1539	9							
09	56340	X	53287	-0-	-3053	-0-	2114	1	49134	2	Y	1774	1653	1			310
							88	4	1951	9							
10	60357	X	59210	-0-	-1147	-0-	2404	1	55064	2	Y	1507	1527	1			290
							84	4	1658	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24831	X	22595	-0-	-2236	-0-	1258	1	20816	2	Y	16	14	1			94
							503	4	18	9							
06	24030	X	19447	-0-	-4583	-0-	1308	1	17824	2	Y	8					102
							306	4	9	9							
07	24831	X	21556	-0-	-3275	-0-	1235	1	19213	2	Y	837	817	1			122
							187	4	921	9							
08	24831	X	23520	-0-	-1311	-0-	1664	1	20998	2	Y	752	834	1			40
							31	4	827	9							
09	23010	X	21713	-0-	-1297	-0-	1527	1	19218	2	Y	751	742	1			49
							142	4	826	9							
10	22568	X	20181	-0-	-2387	-0-	1627	1	17637	2	Y	786	736	1			99
							52	4	865	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	1021	1	14147	2	N	579	583	1			58
							27	4	637	9							
06	14340	X	13872	-0-	-468	-0-	910	1	12478	2	N	417	436	1			39
							25	4	459	9							
07	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	612	1	14670	2	N	1766	1729	1			76
							431	4	1943	9							
08	14818	X	7743	-0-	-7075	-0-	336	1	7144	2	N	153	225	1			4
							95	4	168	9							
09	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	642	1	14203	2	N	511	491	1			24
							53	4	562	9							
10	16306	X	15021	-0-	-1285	-0-	745	1	13608	2	N	547	519	1			52
							66	4	602	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44000	X	44000	-0-	-0-	-0-	1837	1	39068	2	Y	2793	2797	1			237
							23	4	3072	9							
06	39048	X	39048	-0-	-0-	-0-	1724	1	34658	2	Y	2374	2424	1			187
							55	4	2611	9							
07	37943	X	37943	-0-	-0-	-0-	1800	1	33556	2	Y	2331	2348	1			170
							23	4	2564	9							
08	43693	X	43693	-0-	-0-	-0-	2140	1	38543	2	Y	2712	2691	1			191
							27	4	2983	9							
09	39794	X	39794	-0-	-0-	-0-	2177	1	34692	2	Y	2600	2570	1			221
							65	4	2860	9							
*10	44029	X	44029	-0-	-0-	-0-	2080	1	38849	2	Y	2794	2620	1			395
							27	4	3073	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8307	-0-	-2047	-0-	551	1	7353	2	Y	366	366	1			40
							403	9									
06	10020	X	7912	-0-	-2108	-0-	509	1	6998	2	Y	368	364	1			44
							405	9									
07	8618	X	6619	-0-	-1999	-0-	430	1	5759	2	Y	391	396	1			39
							430	9									
08	8308	X	7204	-0-	-1104	-0-	466	1	6350	2	Y	351	361	1			29
							2	4	386	9							
09	8040	X	6710	-0-	-1330	-0-	473	1	5836	2	Y	360	340	1			49
							5	4	396	9							
*10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	495	1	5797	2	Y	417	398	1			68
							2	4	459	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

05	62948	X	62948	-0-	-0-	-0-	2105	1	59274	2	Y	1373	1381	1			141
							59	4	1510	9							
06	59532	X	59532	-0-	-0-	-0-	2117	1	55924	2	Y	1287	1319	1			109
							75	4	1416	9							
07	57234	X	57234	-0-	-0-	-0-	2087	1	53589	2	Y	1299	1225	1			183
							129	4	1429	9							
08	56699	X	56308	-0-	-391	-0-	2034	1	52957	2	Y	1144	1172	1			155
							59	4	1258	9							
09	56171	X	56171	-0-	-0-	-0-	2257	1	52461	2	Y	1235	1174	1			216
							94	4	1359	9							
10	58528	X	57777	-0-	-751	-0-	2351	1	53862	2	Y	1347	1304	1			259
							82	4	1482	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

05	40468	X	40468	-0-	-0-	-0-	1353	1	38114	2	Y	875	877	1			90
							38	4	963	9							
06	36957	X	36957	-0-	-0-	-0-	1311	1	34642	2	Y	870	886	1			74
							47	4	957	9							
07	36168	X	36168	-0-	-0-	-0-	1318	1	33860	2	Y	826	784	1			116
							81	4	909	9							
08	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	1335	1	34751	2	Y	750	765	1			101
							39	4	825	9							
09	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	1476	1	34324	2	Y	749	719	1			131
							61	4	824	9							
*10	38310	X	38310	-0-	-0-	-0-	1562	1	35790	2	Y	821	794	1			158
							55	4	903	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

05	21204	X	16877	-0-	-4327	-0-	1052	1	14047	2	Y	1616	1545	1			178
							1778	9									
06	20520	X	17691	-0-	-2829	-0-	1117	1	15364	2	Y	1100	1147	1			131
							1210	9									
07	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	1419	1	18983	2	Y	1211	1222	1			120
							1	4	1332	9							
08	21204	X	21151	-0-	-53	-0-	1347	1	18376	2	Y	1294	1306	1			108
							5	4	1423	9							
09	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	1350	1	16644	2	Y	1179	1126	1			161
							14	4	1297	9							
10	21731	X	19092	-0-	-2639	-0-	1400	1	16392	2	Y	1177	1147	1			191
							5	4	1295	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	17162	-0-	17162	17162	972	1	14888	2	Y	1150	1132	1			98
							37	4	1265	9							
06	33145	X	15983	-0-	-17162	-0-	946	1	13944	2	Y	980	998	1			80
							15	4	1078	9							
07	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	964	1	13489	2	Y	861	855	1			86
							9	4	947	9							
08	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	984	1	13799	2	Y	969	975	1			80
							23	4	1066	9							
09	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	1066	1	13684	2	Y	914	912	1			82
							22	4	1005	9							
*10	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	1104	1	13396	2	Y	937	887	1			132
							16	4	1031	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

05	28737	X	26508	-0-	-2229	-0-	456	1	23831	2	Y	932	963	1			43
							1196	4	1025	9							
06	28860	X	18785	-0-	-10075	-0-	267	1	17652	2	Y	666	690	1			19
							133	4	733	9							
07	29822	X	14873	-0-	-14949	-0-	282	1	14079	2	Y	459	458	1			20
							7	4	505	9							
08	29822	X	21774	-0-	-8048	-0-	493	1	20347	2	Y	822	810	1			32
							30	4	904	9							
09	25740	X	21074	-0-	-4666	-0-	521	1	19488	2	Y	953	937	1			48
							17	4	1048	9							
10	22351	X	20819	-0-	-1532	-0-	604	1	19202	2	Y	908	867	1			89
							14	4	999	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

05	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	935	1	14319	2	Y	975	968	1			83
							35	4	1073	9							
06	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	879	1	12966	2	Y	943	949	1			77
							14	4	1037	9							
07	16027	X	13895	-0-	-2132	-0-	871	1	12194	2	Y	747	749	1			75
							8	4	822	9							
08	16027	X	15186	-0-	-841	-0-	950	1	13322	2	Y	811	819	1			67
							22	4	892	9							
09	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	1146	1	14711	2	Y	828	821	1			74
							24	4	911	9							
*10	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	1140	1	13828	2	Y	964	902	1			136
							16	4	1060	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	26311	-0-	26311	56225	1670	1	23127	2	Y	1335	1358	1			134
							45	4	1469	9							
06	0	W	19501	-0-	19501	75726	1251	1	17143	2	Y	975	1018	1			91
							34	4	1073	9							
07	110754	X	35028	-0-	-75726	-0-	1110	1	26608	2	Y	5935	5770	1			256
							781	4	6529	9							
08	26567	X	24261	-0-	-2306	-0-	977	1	20784	2	Y	2022	2219	1			59
							276	4	2224	9							
09	25710	X	16832	-0-	-8878	-0-	690	1	15269	2	Y	742	767	1			34
							57	4	816	9							
10	30132	X	17110	-0-	-13022	-0-	814	1	14867	2	Y	1234	1151	1			117
							72	4	1357	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	17451	-0-	17451	34469	1140	1	15216	2	Y	995	1000	1			110
							1095	9									
06	0	W	16646	-0-	16646	51115	1055	1	14521	2	Y	973	967	1			116
							1070	9									
07	67371	X	16256	-0-	-51115	-0-	1046	1	13998	2	Y	1101	1108	1			109
							1	4	1211	9							
08	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	1275	1	17390	2	Y	1119	1135	1			93
							5	4	1231	9							
09	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	1157	1	14271	2	Y	1008	964	1			137
							12	4	1109	9							
10	16368	X	15240	-0-	-1128	-0-	1103	1	12923	2	Y	1100	1058	1			179
							4	4	1210	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27660	X	27660	-0-	-0-	-0-	1540	1	25490	2	Y	13	11	1			72
							616	4	14	9							
06	26220	X	19757	-0-	-6463	-0-	1329	1	18110	2	Y	6					78
							311	4	7	9							
07	27094	X	18388	-0-	-8706	-0-	1056	1	16426	2	Y	678	657	1			99
							160	4	746	9							
08	27094	X	18287	-0-	-8807	-0-	1296	1	16348	2	Y	563	632	1			30
							24	4	619	9							
09	26220	X	16768	-0-	-9452	-0-	1175	1	14789	2	Y	632	621	1			41
							109	4	695	9							
*10	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	1643	1	17818	2	Y	654	612	1			83
							53	4	719	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	905	1	12079	2	Y	726	724	1			80
							799	9									
06	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	915	1	12593	2	Y	735	728	1			87
							809	9									
07	11811	X	11749	-0-	-62	-0-	758	1	10147	2	Y	766	777	1			76
							1	4	843	9							
08	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	799	1	10898	2	Y	719	735	1			60
							3	4	791	9							
09	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	908	1	11192	2	Y	618	594	1			84
							9	4	680	9							
*10	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	924	1	10816	2	Y	725	691	1			118
							3	4	798	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	16916	-0-	-754	-0-	1110	1	14820	2	Y	896	899	1			99
							986	9									
06	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	1132	1	15573	2	Y	1095	1064	1			130
							1205	9									
07	17732	X	15067	-0-	-2665	-0-	981	1	13119	2	Y	878	921	1			87
							1	4	966	9							
08	17732	X	15817	-0-	-1915	-0-	1012	1	13797	2	Y	913	924	1			76
							4	4	1004	9							
09	17160	X	14274	-0-	-2886	-0-	999	1	12322	2	Y	857	816	1			117
							10	4	943	9							
10	14849	X	13245	-0-	-1604	-0-	992	1	11615	2	Y	577	600	1			94
							3	4	635	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	20257	-0-	-3055	-0-	1322	1	17656	2	Y	1163	1163	1			128
							1279	9									
06	22560	X	20187	-0-	-2373	-0-	1285	1	17686	2	Y	1105	1102	1			131
							1216	9									
07	22320	X	18611	-0-	-3709	-0-	1206	1	16138	2	Y	1151	1168	1			114
							1	4	1266	9							
08	22165	X	20087	-0-	-2078	-0-	1284	1	17519	2	Y	1163	1180	1			97
							5	4	1279	9							
09	21450	X	17434	-0-	-4016	-0-	1222	1	15065	2	Y	1032	988	1			141
							12	4	1135	9							
*10	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	1562	1	18295	2	Y	1176	1126	1			191
							5	4	1294	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25726	X	25726	-0-	-0-	-0-	1433	1	23705	2	Y	14	13	1			87
							573	4	15	9							
06	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	1414	1	19267	2	Y	8					95
							331	4	9	9							
07	22320	X	20166	-0-	-2154	-0-	1158	1	18023	2	Y	736	724	1			107
							175	4	810	9							
08	22320	X	21291	-0-	-1029	-0-	1507	1	19015	2	Y	674	745	1			36
							28	4	741	9							
09	21600	X	20164	-0-	-1436	-0-	1413	1	17789	2	Y	755	742	1			49
							131	4	831	9							
10	22320	X	18915	-0-	-3405	-0-	1533	1	16621	2	Y	647	614	1			82
							49	4	712	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	17391	-0-	17391	36757	968	1	16019	2	Y	15	12	1			81
							387	4	17	9							
06	0	W	18323	-0-	18323	55080	1232	1	16794	2	Y	7					88
							289	4	8	9							
07	75746	X	20666	-0-	-55080	-0-	1187	1	18465	2	Y	758	736	1			110
							180	4	834	9							
08	22196	X	21880	-0-	-316	-0-	1551	1	19572	2	Y	662	737	1			35
							29	4	728	9							
09	20280	X	19407	-0-	-873	-0-	1366	1	17195	2	Y	654	647	1			42
							127	4	719	9							
10	20677	X	17680	-0-	-2997	-0-	1430	1	15507	2	Y	634	596	1			80
							46	4	697	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	1610	1	21498	2	Y	1405	1411	1			155
							1546	9									
06	25570	X	25570	-0-	-0-	-0-	1634	1	22489	2	Y	1315	1314	1			156
							1447	9									
07	25885	X	23813	-0-	-2072	-0-	1550	1	20734	2	Y	1389	1407	1			138
							1	4	1528	9							
08	25885	X	16238	-0-	-9647	-0-	994	1	13562	2	Y	1525	1536	1			127
							4	4	1678	9							
09	25050	X	22973	-0-	-2077	-0-	1582	1	19503	2	Y	1702	1597	1			232
							16	4	1872	9							
10	24273	X	23486	-0-	-787	-0-	1711	1	20033	2	Y	1578	1554	1			256
							6	4	1736	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	17536	-0-	-2149	-0-	976	1	16156	2	Y	12	11	1			73
							391	4	13	9							
06	19050	X	17914	-0-	-1136	-0-	1205	1	16419	2	Y	7					80
							282	4	8	9							
07	19685	X	16485	-0-	-3200	-0-	951	1	14803	2	Y	534	536	1			78
							144	4	587	9							
08	19685	X	16856	-0-	-2829	-0-	1196	1	15085	2	Y	503	554	1			27
							22	4	553	9							
09	18690	X	18101	-0-	-589	-0-	1272	1	16016	2	Y	632	618	1			41
							118	4	695	9							
10	17918	X	16113	-0-	-1805	-0-	1303	1	14133	2	Y	577	545	1			73
							42	4	635	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	536	1	7419	2	Y	403	503	1			40
							14	4	443	9							
06	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	1239	1	16983	2	Y	835	797	1			78
							34	4	919	9							
07	28427	X	25976	-0-	-2451	-0-	863	1	20691	2	Y	3468	3396	1			150
							607	4	3815	9							
08	26877	X	22595	-0-	-4282	-0-	945	1	20112	2	Y	1155	1271	1			34
							267	4	1271	9							
09	26010	X	22192	-0-	-3818	-0-	909	1	20122	2	Y	987	976	1			45
							75	4	1086	9							
10	23219	X	21612	-0-	-1607	-0-	1055	1	19269	2	Y	1086	1028	1			103
							93	4	1195	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24815	X	24815	-0-	-0-	-0-	431	1	22510	2	Y	676	707	1			31
							1130	4	744	9							
06	19800	X	16129	-0-	-3671	-0-	231	1	15233	2	Y	500	517	1			14
							115	4	550	9							
07	20460	X	11225	-0-	-9235	-0-	212	1	10582	2	Y	387	384	1			17
							5	4	426	9							
08	20460	X	19811	-0-	-649	-0-	451	1	18597	2	Y	669	660	1			26
							27	4	736	9							
09	19800	X	16307	-0-	-3493	-0-	402	1	15048	2	Y	767	755	1			38
							13	4	844	9							
*10	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	563	1	17909	2	Y	723	690	1			71
							13	4	795	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	20711	-0-	20711	40001	358	1	18690	2	Y	659	690	1			30
							938	4	725	9							
06	0	W	21549	-0-	21549	61550	312	1	20567	2	Y	468	485	1			13
							155	4	515	9							
07	77929	X	16379	-0-	-61550	-0-	314	1	15674	2	Y	349	346	1			16
							7	4	384	9							
08	24025	X	23179	-0-	-846	-0-	531	1	21899	2	Y	652	643	1			25
							32	4	717	9							
09	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	569	1	21265	2	Y	799	784	1			40
							19	4	879	9							
10	22258	X	21166	-0-	-1092	-0-	620	1	19733	2	Y	726	695	1			71
							14	4	799	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34193	X	28082	-0-	-6111	-0-	478	1	24956	2	Y	1268	1312	1			58
							1253	4	1395	9							
06	33090	X	19168	-0-	-13922	-0-	271	1	17897	2	Y	786	822	1			22
							135	4	865	9							
07	34193	X	14117	-0-	-20076	-0-	266	1	13304	2	Y	492	492	1			22
							6	4	541	9							
08	34193	X	22119	-0-	-12074	-0-	497	1	20503	2	Y	990	973	1			39
							30	4	1089	9							
09	27270	X	23413	-0-	-3857	-0-	575	1	21510	2	Y	1190	1169	1			60
							19	4	1309	9							
*10	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	700	1	22260	2	Y	1131	1080	1			111
							16	4	1244	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30256	X	21904	-0-	-8352	-0-	1408	1	19499	2	Y	872	897	1			87
							38	4	959	9							
06	29280	X	20586	-0-	-8694	-0-	1335	1	18304	2	Y	827	837	1			77
							37	4	910	9							
07	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	955	1	22886	2	Y	3427	3356	1			148
							672	4	3770	9							
08	24831	X	24445	-0-	-386	-0-	1009	1	21464	2	Y	1534	1637	1			45
							285	4	1687	9							
09	24030	X	22878	-0-	-1152	-0-	950	1	21033	2	Y	743	754	1			34
							78	4	817	9							
10	27094	X	23347	-0-	-3747	-0-	1151	1	21028	2	Y	969	911	1			92
							102	4	1066	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	380	1	19876	2	Y	838	861	1			39
							998	4	922	9							
06	18120	X	15485	-0-	-2635	-0-	221	1	14556	2	Y	544	568	1			15
							110	4	598	9							
07	18724	X	11355	-0-	-7369	-0-	215	1	10746	2	Y	354	353	1			16
							5	4	389	9							
08	18724	X	17939	-0-	-785	-0-	407	1	16800	2	Y	643	634	1			25
							25	4	707	9							
09	18120	X	17305	-0-	-815	-0-	429	1	16048	2	Y	740	728	1			37
							14	4	814	9							
*10	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	516	1	16404	2	Y	1682	1554	1			165
							12	4	1850	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	480	1	25067	2	Y	718	753	1			33
							1258	4	790	9							
06	22980	X	18149	-0-	-4831	-0-	259	1	17122	2	Y	581	598	1			16
							129	4	639	9							
07	23746	X	12390	-0-	-11356	-0-	235	1	11736	2	Y	375	374	1			17
							6	4	413	9							
08	23746	X	17256	-0-	-6490	-0-	390	1	16105	2	Y	670	661	1			26
							24	4	737	9							
09	22980	X	17271	-0-	-5709	-0-	427	1	15970	2	Y	782	769	1			39
							14	4	860	9							
10	19685	X	16919	-0-	-2766	-0-	491	1	15612	2	Y	732	699	1			72
							11	4	805	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	13982	-0-	-2200	-0-	323	1	12400	2	Y	1000	1174	1			55
							159	4	1100	9							
06	15660	X	14310	-0-	-1350	-0-	786	1	12627	2	Y	702	684	1			73
							125	4	772	9							
07	16182	X	13989	-0-	-2193	-0-	351	1	12976	2	Y	497	549	1			21
							115	4	547	9							
08	16182	X	15405	-0-	-777	-0-	436	1	13957	2	Y	790	780	1			31
							143	4	869	9							
09	14340	X	12630	-0-	-1710	-0-	411	1	11328	2	Y	784	765	1			50
							29	4	862	9							
*10	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	448	1	11095	2	Y	765	716	1			99
							16	4	842	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	11033	-0-	-6048	-0-	249	1	9537	2	Y	1022	1174	1			56
							123	4	1124	9							
06	16530	X	12189	-0-	-4341	-0-	662	1	10631	2	Y	718	700	1			74
							106	4	790	9							
07	17081	X	14410	-0-	-2671	-0-	362	1	13380	2	Y	499	552	1			21
							119	4	549	9							
08	17081	X	14636	-0-	-2445	-0-	409	1	13103	2	Y	899	885	1			35
							135	4	989	9							
09	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	422	1	11626	2	Y	702	692	1			45
							29	4	772	9							
*10	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	508	1	12592	2	Y	716	668	1			93
							18	4	788	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53227	X	52715	-0-	-512	-0-	1765	1	49698	2	Y	1093	1094	1			112
							50	4	1202	9							
06	51510	X	48506	-0-	-3004	-0-	1726	1	45601	2	Y	1016	1042	1			86
							61	4	1118	9							
07	53227	X	47695	-0-	-5532	-0-	1737	1	44617	2	Y	1122	1050	1			158
							107	4	1234	9							
08	53227	X	46512	-0-	-6715	-0-	1683	1	43813	2	Y	879	918	1			119
							49	4	967	9							
09	51210	X	46800	-0-	-4410	-0-	1884	1	43791	2	Y	952	905	1			166
							78	4	1047	9							
10	46376	X	40684	-0-	-5692	-0-	1656	1	37935	2	Y	941	926	1			181
							58	4	1035	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	9745	-0-	-1787	-0-	561	1	8589	2	Y	522	533	1			44
							21	4	574	9							
06	11160	X	8576	-0-	-2584	-0-	499	1	7359	2	Y	645	636	1			53
							8	4	710	9							
07	11532	X	8102	-0-	-3430	-0-	504	1	7057	2	Y	487	491	1			49
							5	4	536	9							
08	9858	X	7619	-0-	-2239	-0-	472	1	6616	2	Y	473	483	1			39
							11	4	520	9							
09	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	681	1	8746	2	Y	483	479	1			43
							14	4	531	9							
*10	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	903	1	10957	2	Y	510	481	1			72
							13	4	561	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

05	19592	X	16369	-0-	-3223	-0-	1048	1	14512	2	Y	710	722	1			71
							28	4	781	9							
06	18960	X	15056	-0-	-3904	-0-	984	1	13493	2	Y	502	526	1			47
							27	4	552	9							
07	19127	X	17072	-0-	-2055	-0-	582	1	13936	2	Y	1950	1913	1			84
							409	4	2145	9							
08	21053	X	21053	-0-	-0-	-0-	874	1	18594	2	Y	1216	1265	1			35
							247	4	1338	9							
09	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	698	1	15448	2	Y	818	815	1			38
							57	4	900	9							
10	16461	X	13675	-0-	-2786	-0-	670	1	12232	2	Y	649	625	1			62
							59	4	714	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

05	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	1188	1	18195	2	Y	1238	1227	1			105
							45	4	1362	9							
06	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	1155	1	17029	2	Y	1186	1194	1			97
							18	4	1305	9							
07	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1257	1	17596	2	Y	1140	1123	1			114
							11	4	1254	9							
08	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	1267	1	17760	2	Y	1297	1304	1			107
							30	4	1427	9							
09	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	1297	1	16650	2	Y	1171	1173	1			105
							27	4	1288	9							
*10	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	1372	1	16638	2	Y	1186	1124	1			167
							20	4	1305	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

05	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	268	1	10282	2	Y	821	974	1			45
							132	4	903	9							
06	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	788	1	12656	2	Y	644	622	1			67
							126	4	708	9							
07	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	385	1	14239	2	Y	436	485	1			18
							126	4	480	9							
08	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	563	1	18014	2	Y	795	782	1			31
							185	4	875	9							
09	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	539	1	14847	2	Y	637	627	1			41
							37	4	701	9							
*10	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	556	1	13781	2	Y	626	586	1			81
							20	4	689	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	18757	-0-	-711	-0-		322	1	16810	2	Y	710	740	1			33
								844	4	781	9							
06	18840	X	17660	-0-	-1180	-0-		252	1	16647	2	Y	577	594	1			16
								126	4	635	9							
07	19468	X	12535	-0-	-6933	-0-		238	1	11906	2	Y	350	350	1			16
								6	4	385	9							
08	29346	X	29346	-0-	-0-	-0-		678	1	27969	2	Y	598	591	1			23
								41	4	658	9							
09	37940	X	37940	-0-	-0-	-0-		971	1	36309	2	Y	571	565	1			29
								32	4	628	9							
*10	28828	X	28828	-0-	-0-	-0-		852	1	27105	2	Y	774	727	1			76
								20	4	851	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

05	24645	X	23727	-0-	-918	-0-		1336	1	20449	2	Y	1719	1729	1			146
								51	4	1891	9							
06	24107	X	24107	-0-	-0-	-0-		1444	1	21300	2	Y	1218	1265	1			99
								23	4	1340	9							
07	24645	X	24574	-0-	-71	-0-		1558	1	21811	2	Y	1083	1073	1			109
								14	4	1191	9							
08	27359	X	27359	-0-	-0-	-0-		1734	1	24311	2	Y	1157	1170	1			96
								41	4	1273	9							
09	23850	X	17676	-0-	-6174	-0-		1187	1	15235	2	Y	1118	1114	1			100
								24	4	1230	9							
10	23529	X	15296	-0-	-8233	-0-		1068	1	12957	2	Y	1142	1081	1			161
								15	4	1256	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

05	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-		1281	1	19612	2	Y	1074	1058	1			91
								49	4	1181	9							
06	21360	X	21053	-0-	-307	-0-		1250	1	18431	2	Y	1229	1220	1			100
								20	4	1352	9							
07	22072	X	20982	-0-	-1090	-0-		1307	1	18297	2	Y	1242	1217	1			125
								12	4	1366	9							
08	22072	X	21009	-0-	-1063	-0-		1302	1	18258	2	Y	1289	1307	1			107
								31	4	1418	9							
09	21360	X	19924	-0-	-1436	-0-		1345	1	17265	2	Y	1169	1171	1			105
								28	4	1286	9							
10	20057	X	19873	-0-	-184	-0-		1415	1	17163	2	Y	1159	1101	1			163
								20	4	1275	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

05	26567	X	23826	-0-	-2741	-0-		1377	1	21085	2	Y	1193	1206	1			101
								52	4	1312	9							
06	25710	X	21580	-0-	-4130	-0-		1294	1	19085	2	Y	1074	1087	1			88
								20	4	1181	9							
07	26567	X	19578	-0-	-6989	-0-		1224	1	17134	2	Y	1099	1077	1			110
								11	4	1209	9							
08	26567	X	21800	-0-	-4767	-0-		1367	1	19168	2	Y	1121	1138	1			93
								32	4	1233	9							
09	25710	X	20160	-0-	-5550	-0-		1373	1	17625	2	Y	1031	1032	1			92
								28	4	1134	9							
10	21514	X	20404	-0-	-1110	-0-		1468	1	17805	2	Y	1009	959	1			142
								21	4	1110	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23033	X	20157	-0-	-2876	-0-	1194	1	18287	2	Y	574	627	1			49
							45	4	631	9							
06	22290	X	19136	-0-	-3154	-0-	1158	1	17082	2	Y	798	782	1			65
							18	4	878	9							
07	23033	X	19862	-0-	-3171	-0-	1262	1	17674	2	Y	831	813	1			83
							12	4	914	9							
08	22940	X	20517	-0-	-2423	-0-	1299	1	18217	2	Y	882	892	1			73
							31	4	970	9							
09	22200	X	19131	-0-	-3069	-0-	1312	1	16848	2	Y	858	854	1			77
							27	4	944	9							
*10	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	1431	1	17361	2	Y	854	811	1			120
							20	4	939	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23064	X	19169	-0-	-3895	-0-	1124	1	17211	2	Y	719	754	1			61
							43	4	791	9							
06	22320	X	20223	-0-	-2097	-0-	1213	1	17885	2	Y	1005	984	1			82
							19	4	1106	9							
07	23064	X	18381	-0-	-4683	-0-	1162	1	16267	2	Y	855	851	1			86
							11	4	941	9							
08	21421	X	15328	-0-	-6093	-0-	963	1	13509	2	Y	757	780	1			63
							23	4	833	9							
09	20730	X	2826	-0-	-17904	-0-	194	1	2496	2	Y	120	172	1			11
							4	4	132	9							
10	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	1101	1	16860	2	Y	774	810	1			66
							42	4	851	9							
06	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	1113	1	16418	2	Y	980	966	1			80
							18	4	1078	9							
07	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	1256	1	17589	2	Y	1079	1051	1			108
							11	4	1187	9							
08	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	1214	1	17029	2	Y	869	905	1			72
							29	4	956	9							
09	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	1303	1	16726	2	Y	915	905	1			82
							27	4	1007	9							
*10	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	1483	1	17991	2	Y	974	919	1			137
							21	4	1071	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	742	1	11356	2	Y	433	432	1			37
							28	4	476	9							
06	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	735	1	10832	2	Y	512	507	1			42
							12	4	563	9							
07	12369	X	11746	-0-	-623	-0-	751	1	10507	2	Y	437	435	1			44
							7	4	481	9							
08	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	835	1	11704	2	Y	595	590	1			49
							20	4	655	9							
09	11970	X	11567	-0-	-403	-0-	793	1	10187	2	Y	519	522	1			46
							16	4	571	9							
*10	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	904	1	10969	2	Y	522	495	1			73
							13	4	574	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24397	X	18512	-0-	-5885	-0-	1188	1	16459	2	Y	757	777	1			76
							32	4	833	9							
06	23610	X	16830	-0-	-6780	-0-	1102	1	15109	2	Y	535	561	1			50
							30	4	589	9							
07	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	822	1	19706	2	Y	2695	2629	1			116
							578	4	2965	9							
08	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	916	1	19497	2	Y	1070	1155	1			31
							259	4	1177	9							
09	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	837	1	18519	2	Y	781	776	1			36
							69	4	859	9							
10	22258	X	19035	-0-	-3223	-0-	939	1	17156	2	Y	779	741	1			74
							83	4	857	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26908	X	22351	-0-	-4557	-0-	1431	1	19815	2	Y	970	981	1			97
							38	4	1067	9							
06	26040	X	18915	-0-	-7125	-0-	1233	1	16900	2	Y	680	714	1			63
							34	4	748	9							
07	25203	X	24355	-0-	-848	-0-	822	1	19698	2	Y	2961	2896	1			128
							578	4	3257	9							
08	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	1056	1	22465	2	Y	1100	1196	1			32
							298	4	1210	9							
09	23040	X	21934	-0-	-1106	-0-	900	1	19920	2	Y	945	933	1			44
							74	4	1040	9							
10	22041	X	21178	-0-	-863	-0-	1044	1	19075	2	Y	879	839	1			84
							92	4	967	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	25271	-0-	-1730	-0-	1611	1	22308	2	Y	1190	1185	1			119
							43	4	1309	9							
06	26130	X	20629	-0-	-5501	-0-	1345	1	18440	2	Y	734	785	1			68
							37	4	807	9							
07	26784	X	24950	-0-	-1834	-0-	829	1	19855	2	Y	3348	3271	1			145
							583	4	3683	9							
08	25296	X	21729	-0-	-3567	-0-	869	1	18491	2	Y	1931	2020	1			56
							245	4	2124	9							
09	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	1016	1	22492	2	Y	1065	1072	1			49
							84	4	1172	9							
10	23591	X	23426	-0-	-165	-0-	1155	1	21095	2	Y	976	932	1			93
							102	4	1074	9							

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11075	-0-	-1604	-0-	639	1	9787	2	Y	568	574	1			48
							24	4	625	9							
06	12270	X	10261	-0-	-2009	-0-	618	1	9119	2	Y	467	477	1			38
							10	4	514	9							
07	12679	X	10753	-0-	-1926	-0-	681	1	9530	2	Y	487	476	1			49
							6	4	536	9							
08	12679	X	10216	-0-	-2463	-0-	645	1	9038	2	Y	471	481	1			39
							15	4	518	9							
09	12270	X	9693	-0-	-2577	-0-	666	1	8545	2	Y	425	426	1			38
							14	4	468	9							
10	10075	X	9266	-0-	-809	-0-	666	1	8079	2	Y	465	438	1			65
							9	4	512	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	13916	-0-	-2142	-0-	805	1	12326	2	Y	685	683	1			58
							31	4	754	9							
06	15540	X	13038	-0-	-2502	-0-	783	1	11546	2	Y	634	640	1			52
							12	4	697	9							
07	16058	X	13181	-0-	-2877	-0-	840	1	11765	2	Y	516	516	1			52
							8	4	568	9							
08	15407	X	14220	-0-	-1187	-0-	902	1	12652	2	Y	586	589	1			49
							21	4	645	9							
09	14910	X	12805	-0-	-2105	-0-	884	1	11350	2	Y	503	507	1			45
							18	4	553	9							
*10	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	949	1	11510	2	Y	421	407	1			59
							14	4	463	9							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	1358	1	20785	2	Y	1117	1155	1			95
							51	4	1229	9							
06	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	1345	1	19830	2	Y	1089	1095	1			89
							21	4	1198	9							
07	22860	X	22860	-0-	-0-	-0-	1444	1	20208	2	Y	1086	1066	1			109
							13	4	1195	9							
08	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	1380	1	19348	2	Y	1111	1128	1			92
							33	4	1222	9							
09	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	1375	1	17654	2	Y	1031	1031	1			92
							28	4	1134	9							
10	22351	X	21011	-0-	-1340	-0-	1511	1	18332	2	Y	1042	987	1			147
							22	4	1146	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	18945	-0-	-554	-0-	1228	1	17006	2	Y	616	619	1			62
							33	4	678	9							
06	18870	X	15764	-0-	-3106	-0-	1039	1	14247	2	Y	408	432	1			38
							29	4	449	9							
07	19499	X	18629	-0-	-870	-0-	651	1	15610	2	Y	1736	1699	1			75
							458	4	1910	9							
08	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	822	1	17490	2	Y	643	699	1			19
							232	4	707	9							
09	18360	X	18199	-0-	-161	-0-	762	1	16865	2	Y	463	461	1			21
							63	4	509	9							
10	17949	X	16707	-0-	-1242	-0-	838	1	15298	2	Y	452	430	1			43
							74	4	497	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	13393	-0-	-2572	-0-	872	1	12079	2	Y	381	385	1			38
							23	4	419	9							
06	15450	X	11368	-0-	-4082	-0-	749	1	10269	2	Y	299	309	1			28
							21	4	329	9							
07	15469	X	13944	-0-	-1525	-0-	486	1	11653	2	Y	1330	1301	1			57
							342	4	1463	9							
08	13392	X	13084	-0-	-308	-0-	547	1	11644	2	Y	672	709	1			20
							154	4	739	9							
09	12960	X	12067	-0-	-893	-0-	500	1	11077	2	Y	408	409	1			19
							41	4	449	9							
10	13237	X	11505	-0-	-1732	-0-	575	1	10506	2	Y	339	326	1			32
							51	4	373	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	1319	1	18272	2	Y	583	585	1			58
							35	4	641	9							
06	16470	X	14206	-0-	-2264	-0-	936	1	12834	2	Y	373	396	1			35
							26	4	410	9							
07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	615	1	14729	2	Y	1823	1779	1			79
							432	4	2005	9							
08	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	736	1	15657	2	Y	2641	2643	1			77
							208	4	2905	9							
09	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	865	1	19137	2	Y	676	722	1			31
							71	4	744	9							
10	16740	X	16611	-0-	-129	-0-	832	1	15196	2	Y	463	450	1			44
							74	4	509	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	1361	1	18176	2	Y	1393	1378	1			154
							1532	9									
06	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	1331	1	18313	2	Y	1353	1346	1			161
							1488	9									
07	19685	X	18204	-0-	-1481	-0-	1194	1	15974	2	Y	941	1009	1			93
							1	4	1035	9							
08	19685	X	19176	-0-	-509	-0-	1243	1	16953	2	Y	887	906	1			74
							4	4	976	9							
09	19050	X	18252	-0-	-798	-0-	1296	1	15975	2	Y	880	834	1			120
							13	4	968	9							
10	19654	X	18040	-0-	-1614	-0-	1336	1	15652	2	Y	953	918	1			155
							4	4	1048	9							

GATES 05-D WELL #: 2012A RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27559	X	23390	-0-	-4169	-0-	999	1	21235	2	Y	1040	1046	1			88
							12	4	1144	9							
06	26670	X	20976	-0-	-5694	-0-	941	1	18912	2	Y	994	1004	1			78
							30	4	1093	9							
07	27559	X	19186	-0-	-8373	-0-	927	1	17270	2	Y	888	901	1			65
							12	4	977	9							
08	27559	X	23234	-0-	-4325	-0-	1162	1	20926	2	Y	1028	1020	1			73
							15	4	1131	9							
09	24390	X	21107	-0-	-3283	-0-	1181	1	18816	2	Y	977	967	1			83
							35	4	1075	9							
*10	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	1119	1	20907	2	Y	910	864	1			129
							15	4	1001	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19747	X	18588	-0-	-1159	-0-	1219	1	16273	2	Y	996	993	1			110
							1096	9									
06	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	1311	1	18043	2	Y	849	858	1			101
							934	9									
07	19747	X	17679	-0-	-2068	-0-	1161	1	15527	2	Y	900	912	1			89
							1	4	990	9							
08	19747	X	18473	-0-	-1274	-0-	1198	1	16336	2	Y	850	868	1			71
							4	4	935	9							
09	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	1356	1	16714	2	Y	1076	1000	1			147
							14	4	1184	9							
10	19096	X	17741	-0-	-1355	-0-	1316	1	15412	2	Y	917	915	1			149
							4	4	1009	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29760	X	23628	-0-	-6132	-0-	1570	1	20960	2	Y	998	976	1			110
							1098	9									
06	28800	X	23225	-0-	-5575	-0-	1502	1	20665	2	Y	962	958	1			114
							1058	9									
07	27187	X	19951	-0-	-7236	-0-	1323	1	17697	2	Y	845	875	1			84
							1	4	930	9							
08	26536	X	21263	-0-	-5273	-0-	1388	1	18932	2	Y	853	866	1			71
							5	4	938	9							
09	24600	X	16025	-0-	-8575	-0-	1145	1	14117	2	Y	683	661	1			93
							12	4	751	9							
10	22103	X	16881	-0-	-5222	-0-	1257	1	14725	2	Y	814	775	1			132
							4	4	895	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24679	X	24679	-0-	-0-	-0-	1051	1	22347	2	Y	1153	1157	1			98
							13	4	1268	9							
06	22836	X	22836	-0-	-0-	-0-	1024	1	20579	2	Y	1091	1103	1			86
							33	4	1200	9							
07	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	1055	1	19663	2	Y	1053	1062	1			77
							14	4	1158	9							
08	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	1205	1	21695	2	Y	1136	1133	1			80
							15	4	1250	9							
09	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	1345	1	21432	2	Y	1060	1050	1			90
							40	4	1166	9							
*10	24995	X	24995	-0-	-0-	-0-	1213	1	22660	2	Y	1005	953	1			142
							16	4	1106	9							

GATES 05-D WELL #: 1012 RRCID -> 268165 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24517	X	24517	-0-	-0-	-0-	1043	1	22174	2	Y	1170	1178	1			99
							13	4	1287	9							
06	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	960	1	19304	2	Y	1097	1110	1			86
							31	4	1207	9							
07	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	1028	1	19154	2	Y	1042	1052	1			76
							13	4	1146	9							
08	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	1054	1	18983	2	Y	1129	1125	1			80
							13	4	1242	9							
09	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	1282	1	20427	2	Y	1061	1051	1			90
							38	4	1167	9							
*10	25996	X	25996	-0-	-0-	-0-	1260	1	23540	2	Y	1073	1011	1			152
							16	4	1180	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	1198	1	25480	2	Y	1329	1335	1			113
							15	4	1462	9							
06	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	1200	1	24114	2	Y	1134	1158	1			89
							38	4	1247	9							
07	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	1238	1	23067	2	Y	1125	1132	1			82
							16	4	1238	9							
08	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	1449	1	26095	2	Y	1249	1243	1			88
							18	4	1374	9							
09	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	1374	1	21905	2	Y	1045	1044	1			89
							41	4	1150	9							
*10	27225	X	27225	-0-	-0-	-0-	1325	1	24750	2	Y	1030	973	1			146
							17	4	1133	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32891	X	27621	-0-	-5270	-0-	1181	1	25116	2	Y	1190	1197	1			101
							15	4	1309	9							
06	31830	X	24671	-0-	-7159	-0-	1114	1	22382	2	Y	1035	1054	1			82
							36	4	1139	9							
07	32891	X	24678	-0-	-8213	-0-	1195	1	22278	2	Y	1082	1085	1			79
							15	4	1190	9							
08	32891	X	28371	-0-	-4520	-0-	1418	1	25541	2	Y	1267	1257	1			89
							18	4	1394	9							
09	29160	X	26771	-0-	-2389	-0-	1497	1	23855	2	Y	1249	1232	1			106
							45	4	1374	9							
*10	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	1400	1	26156	2	Y	1098	1049	1			155
							18	4	1208	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33015	X	25585	-0-	-7430	-0-	1061	1	22565	2	Y	1769	1776	1			150
							13	4	1946	9							
06	31950	X	22702	-0-	-9248	-0-	1010	1	20296	2	Y	1240	1292	1			98
							32	4	1364	9							
07	33015	X	27741	-0-	-5274	-0-	1339	1	24956	2	Y	1299	1302	1			95
							17	4	1429	9							
08	33015	X	32870	-0-	-145	-0-	1645	1	29630	2	Y	1431	1425	1			101
							21	4	1574	9							
09	29178	X	29178	-0-	-0-	-0-	1639	1	26122	2	Y	1244	1239	1			106
							49	4	1368	9							
*10	32657	X	32657	-0-	-0-	-0-	1584	1	29591	2	Y	1328	1246	1			188
							21	4	1461	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28675	X	22373	-0-	-6302	-0-	926	1	19700	2	Y	1577	1591	1			134
							12	4	1735	9							
06	27750	X	18378	-0-	-9372	-0-	814	1	16352	2	Y	1078	1127	1			85
							26	4	1186	9							
07	28675	X	17571	-0-	-11104	-0-	839	1	15630	2	Y	992	1004	1			73
							11	4	1091	9							
08	28675	X	27601	-0-	-1074	-0-	1378	1	24819	2	Y	1261	1245	1			89
							17	4	1387	9							
09	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	1663	1	26510	2	Y	1233	1217	1			105
							49	4	1356	9							
*10	29249	X	29249	-0-	-0-	-0-	1426	1	26638	2	Y	1060	1015	1			150
							19	4	1166	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32849	X	32849	-0-	-0-	-0-	1407	1	29917	2	Y	1370	1357	1			116
							18	4	1507	9							
06	28925	X	28925	-0-	-0-	-0-	1306	1	26247	2	Y	1209	1230	1			95
							42	4	1330	9							
07	28861	X	26253	-0-	-2608	-0-	1277	1	23807	2	Y	1048	1066	1			77
							16	4	1153	9							
08	29351	X	29351	-0-	-0-	-0-	1480	1	26652	2	Y	1091	1091	1			77
							19	4	1200	9							
09	27930	X	27907	-0-	-23	-0-	1576	1	25109	2	Y	1068	1054	1			91
							47	4	1175	9							
*10	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	1462	1	27304	2	Y	705	696	1			100
							19	4	776	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	1128	1	23994	2	Y	966	989	1			82
							14	4	1063	9							
06	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	1036	1	20816	2	Y	897	908	1			71
							33	4	987	9							
07	22010	X	21282	-0-	-728	-0-	1041	1	19401	2	Y	752	768	1			55
							13	4	827	9							
08	22010	X	19518	-0-	-2492	-0-	989	1	17816	2	Y	637	647	1			45
							12	4	701	9							
09	21300	X	5417	-0-	-15883	-0-	306	1	4880	2	Y	202	230	1			17
							9	4	222	9							
10	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33945	X	26959	-0-	-6986	-0-	1164	1	24758	2	Y	929	937	1			79
							15	4	1022	9							
06	32850	X	23916	-0-	-8934	-0-	1082	1	21748	2	Y	955	959	1			75
							35	4	1051	9							
07	33945	X	22324	-0-	-11621	-0-	1095	1	20408	2	Y	734	755	1			54
							14	4	807	9							
08	33945	X	18057	-0-	-15888	-0-	907	1	16336	2	Y	730	732	1			52
							11	4	803	9							
09	28260	X	17833	-0-	-10427	-0-	1014	1	16161	2	Y	571	574	1			49
							30	4	628	9							
10	24335	X	20978	-0-	-3357	-0-	1041	1	19446	2	Y	434	422	1			61
							14	4	477	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	26559	-0-	-163	-0-	1132	1	24067	2	Y	1224	1223	1			104
							14	4	1346	9							
06	25860	X	23182	-0-	-2678	-0-	1047	1	21038	2	Y	967	995	1			76
							33	4	1064	9							
07	26722	X	21966	-0-	-4756	-0-	1070	1	19950	2	Y	847	861	1			62
							14	4	932	9							
08	26722	X	25468	-0-	-1254	-0-	1288	1	23187	2	Y	888	887	1			63
							16	4	977	9							
09	25860	X	17102	-0-	-8758	-0-	965	1	15382	2	Y	660	667	1			56
							29	4	726	9							
*10	26046	X	26046	-0-	-0-	-0-	1292	1	24139	2	Y	544	523	1			77
							17	4	598	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29512	X	25418	-0-	-4094	-0-	1094	1	23266	2	Y	949	958	1			80
							14	4	1044	9							
06	28560	X	22117	-0-	-6443	-0-	998	1	20067	2	Y	927	934	1			73
							32	4	1020	9							
07	29512	X	21132	-0-	-8380	-0-	1032	1	19228	2	Y	781	797	1			57
							13	4	859	9							
08	29512	X	22709	-0-	-6803	-0-	1148	1	20675	2	Y	793	794	1			56
							14	4	872	9							
09	28560	X	22590	-0-	-5970	-0-	1282	1	20433	2	Y	761	752	1			65
							38	4	837	9							
*10	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	1273	1	23774	2	Y	841	787	1			119
							17	4	925	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34100	X	19855	-0-	-14245	-0-	798	1	17859	2	Y	1065	1029	1			102
							26	4	1172	9							
06	33000	X	24566	-0-	-8434	-0-	1100	1	22383	2	Y	962	980	1			84
							25	4	1058	9							
07	33976	X	24134	-0-	-9842	-0-	1170	1	21897	2	Y	921	898	1			107
							54	4	1013	9							
08	33542	X	28117	-0-	-5425	-0-	1331	1	25645	2	Y	824	851	1			80
							235	4	906	9							
09	24840	X	23354	-0-	-1486	-0-	261	1	21717	2	Y	1179	1189	1			70
							79	4	1297	9							
10	25389	X	18525	-0-	-6864	-0-	265	1	17660	2	Y	473	508	1			35
							80	4	520	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32984	X	25208	-0-	-7776	-0-	1029	1	23029	2	Y	1015	975	1			97
							33	4	1117	9							
06	31920	X	23311	-0-	-8609	-0-	1047	1	21309	2	Y	846	869	1			74
							24	4	931	9							
07	32736	X	22692	-0-	-10044	-0-	1101	1	20604	2	Y	851	826	1			99
							51	4	936	9							
08	32736	X	28335	-0-	-4401	-0-	1338	1	25765	2	Y	905	916	1			88
							236	4	996	9							
09	26580	X	18166	-0-	-8414	-0-	202	1	16764	2	Y	1035	1061	1			62
							61	4	1139	9							
10	23374	X	14531	-0-	-8843	-0-	208	1	13909	2	Y	319	357	1			24
							63	4	351	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82844	X	25712	-0-	-57132	-0-	1054	1	23587	2	Y	943	908	1			90
							34	4	1037	9							
06	32430	X	22755	-0-	-9675	-0-	1025	1	20861	2	Y	768	791	1			67
							24	4	845	9							
07	32674	X	22302	-0-	-10372	-0-	1090	1	20397	2	Y	695	681	1			81
							50	4	765	9							
08	32674	X	16572	-0-	-16102	-0-	785	1	15131	2	Y	470	505	1			46
							139	4	517	9							
09	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
10	23529	X	16115	-0-	-7414	-0-	237	1	15806	2	Y	-0-					-0-
							72	4									

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84885	X	26518	-0-	-58367	-0-	1091	1	24420	2	Y	884	856	1			85
							35	4	972	9							
06	32940	X	24626	-0-	-8314	-0-	1111	1	22606	2	Y	803	818	1			70
							26	4	883	9							
07	34038	X	21080	-0-	-12958	-0-	1032	1	19318	2	Y	620	618	1			72
							48	4	682	9							
08	33480	X	2913	-0-	-30567	-0-	138	1	2664	2	Y	79	143	1			8
							24	4	87	9							
09	27300	X	21201	-0-	-6099	-0-	240	1	19968	2	Y	836	794	1			50
							73	4	920	9							
10	24645	X	20976	-0-	-3669	-0-	297	1	19841	2	Y	680	680	1			50
							90	4	748	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80862	X	25262	-0-	-55600	-0-	1039	1	23252	2	Y	853	824	1			82
							33	4	938	9							
06	33630	X	24137	-0-	-9493	-0-	1090	1	22173	2	Y	772	787	1			67
							25	4	849	9							
07	34751	X	19719	-0-	-15032	-0-	966	1	18077	2	Y	574	574	1			67
							45	4	631	9							
08	32581	X	26605	-0-	-5976	-0-	1267	1	24402	2	Y	647	651	1			63
							224	4	712	9							
09	25410	X	22949	-0-	-2461	-0-	257	1	21408	2	Y	1096	1094	1			65
							78	4	1206	9							
10	22227	X	18577	-0-	-3650	-0-	264	1	17589	2	Y	585	607	1			43
							80	4	644	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	1104	1	24703	2	Y	1061	1021	1			102
							35	4	1167	9							
06	25830	X	23688	-0-	-2142	-0-	1064	1	21644	2	Y	868	894	1			76
							25	4	955	9							
07	26691	X	21986	-0-	-4705	-0-	1074	1	20095	2	Y	697	692	1			81
							50	4	767	9							
08	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	419	459	1			41
09	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
10	22940	X	11002	-0-	-11938	-0-	157	1	10464	2	Y	303	281	1			22
							48	4	333	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94507	X	29356	-0-	-65151	-0-	1208	1	27041	2	Y	971	939	1			93
							39	4	1068	9							
06	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	1253	1	25492	2	Y	948	958	1			83
							29	4	1043	9							
07	28427	X	23202	-0-	-5225	-0-	1136	1	21255	2	Y	689	692	1			80
							53	4	758	9							
08	28427	X	17943	-0-	-10484	-0-	854	1	16451	2	Y	443	480	1			43
							151	4	487	9							
09	27510	X	26685	-0-	-825	-0-	300	1	24915	2	Y	1254	1222	1			75
							91	4	1379	9							
10	26381	X	22299	-0-	-4082	-0-	316	1	21103	2	Y	713	735	1			53
							96	4	784	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31248	X	27390	-0-	-3858	-0-	1123	1	25131	2	Y	1000	961	1			96
							36	4	1100	9							
06	30240	X	25699	-0-	-4541	-0-	1158	1	23558	2	Y	869	889	1			76
							27	4	956	9							
07	31248	X	25298	-0-	-5950	-0-	1238	1	23171	2	Y	756	744	1			88
							57	4	832	9							
08	31248	X	23265	-0-	-7983	-0-	1102	1	21238	2	Y	664	687	1			65
							195	4	730	9							
09	26580	X	-0-	-0-	-26580	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
10	22165	X	10178	-0-	-11987	-0-	144	1	9609	2	Y	346	320	1			26
							44	4	381	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79969	X	24249	-0-	-55720	-0-	996	1	22300	2	Y	837	811	1			80
							32	4	921	9							
06	30810	X	22191	-0-	-8619	-0-	1001	1	20374	2	Y	721	738	1			63
							23	4	793	9							
07	31837	X	18705	-0-	-13132	-0-	917	1	17165	2	Y	528	530	1			61
							42	4	581	9							
08	31837	X	2353	-0-	-29484	-0-	112	1	2153	2	Y	62	117	1			6
							20	4	68	9							
09	25140	X	20768	-0-	-4372	-0-	235	1	19518	2	Y	858	813	1			51
							71	4	944	9							
10	22134	X	18430	-0-	-3704	-0-	262	1	17464	2	Y	568	577	1			42
							79	4	625	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38843	X	23404	-0-	-15439	-0-	961	1	21506	2	Y	824	799	1			79
							31	4	906	9							
06	34290	X	20167	-0-	-14123	-0-	908	1	18478	2	Y	691	710	1			60
							21	4	760	9							
07	31868	X	19697	-0-	-12171	-0-	963	1	18029	2	Y	600	590	1			70
							45	4	660	9							
08	30752	X	21259	-0-	-9493	-0-	1023	1	19701	2	Y	322	361	1			31
							181	4	354	9							
09	24810	X	6798	-0-	-18012	-0-	75	1	6256	2	Y	404	411	1			24
							23	4	444	9							
10	20925	X	9254	-0-	-11671	-0-	132	1	8787	2	Y	268	272	1			20
							40	4	295	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52975	X	15457	-0-	-37518	-0-	633	1	14177	2	Y	570	560	1			55
							20	4	627	9							
06	22350	X	14193	-0-	-8157	-0-	638	1	12973	2	Y	515	525	1			45
							15	4	567	9							
07	22568	X	12584	-0-	-9984	-0-	611	1	11442	2	Y	457	449	1			53
							28	4	503	9							
08	20429	X	13846	-0-	-6583	-0-	656	1	12634	2	Y	400	414	1			39
							116	4	440	9							
09	17190	X	16329	-0-	-861	-0-	183	1	15223	2	Y	789	781	1			47
							55	4	868	9							
10	14508	X	12215	-0-	-2293	-0-	173	1	11516	2	Y	431	446	1			32
							52	4	474	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87491	X	25725	-0-	-61766	-0-	1060	1	23728	2	Y	821	797	1			79
							34	4	903	9							
06	27630	X	23398	-0-	-4232	-0-	1057	1	21512	2	Y	732	747	1			64
							24	4	805	9							
07	28551	X	20047	-0-	-8504	-0-	982	1	18387	2	Y	575	572	1			67
							45	4	633	9							
08	28551	X	18691	-0-	-9860	-0-	890	1	17145	2	Y	454	477	1			44
							157	4	499	9							
09	26910	X	20508	-0-	-6402	-0-	231	1	19192	2	Y	923	912	1			55
							70	4	1015	9							
10	23033	X	18830	-0-	-4203	-0-	267	1	17824	2	Y	598	609	1			44
							81	4	658	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82102	X	28782	-0-	-53320	-0-	1185	1	26529	2	Y	936	910	1			90
							38	4	1030	9							
06	28200	X	24837	-0-	-3363	-0-	1121	1	22817	2	Y	794	815	1			69
							26	4	873	9							
07	29140	X	21387	-0-	-7753	-0-	1046	1	19577	2	Y	651	644	1			76
							48	4	716	9							
08	29140	X	9603	-0-	-19537	-0-	455	1	8771	2	Y	270	320	1			26
							80	4	297	9							
09	28200	X	13338	-0-	-14862	-0-	149	1	12367	2	Y	706	690	1			42
							45	4	777	9							
10	25575	X	14249	-0-	-11326	-0-	201	1	13419	2	Y	516	520	1			38
							61	4	568	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68178	X	18016	-0-	-50162	-0-	720	1	16122	2	Y	1046	1016	1			100
							23	4	1151	9							
06	27210	X	23625	-0-	-3585	-0-	1064	1	21650	2	Y	805	835	1			70
							25	4	886	9							
07	27993	X	10383	-0-	-17610	-0-	505	1	9456	2	Y	363	391	1			42
							23	4	399	9							
08	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	1364	1	26279	2	Y	543	532	1			53
							241	4	597	9							
09	24330	X	21041	-0-	-3289	-0-	235	1	19549	2	Y	1078	1067	1			64
							71	4	1186	9							
10	24428	X	19273	-0-	-5155	-0-	272	1	18164	2	Y	685	698	1			51
							83	4	754	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25079	X	19467	-0-	-5612	-0-	795	1	17796	2	Y	774	747	1			74
							25	4	851	9							
06	23310	X	15895	-0-	-7415	-0-	715	1	14545	2	Y	563	588	1			49
							16	4	619	9							
07	24087	X	15290	-0-	-8797	-0-	742	1	13897	2	Y	561	545	1			65
							34	4	617	9							
08	24087	X	16105	-0-	-7982	-0-	753	1	14503	2	Y	651	653	1			63
							133	4	716	9							
09	19710	X	11931	-0-	-7779	-0-	133	1	11098	2	Y	600	627	1			36
							40	4	660	9							
10	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	36	1			-0-

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78283	X	28578	-0-	-49705	-0-	1172	1	26231	2	Y	1034	1001	1			99
							38	4	1137	9							
06	30540	X	24801	-0-	-5739	-0-	1120	1	22799	2	Y	778	809	1			68
							26	4	856	9							
07	31558	X	11593	-0-	-19965	-0-	565	1	10585	2	Y	379	403	1			44
							26	4	417	9							
08	31713	X	31713	-0-	-0-	-0-	1505	1	28992	2	Y	864	824	1			84
							266	4	950	9							
09	27750	X	23603	-0-	-4147	-0-	265	1	22037	2	Y	1110	1128	1			66
							80	4	1221	9							
10	25792	X	20581	-0-	-5211	-0-	292	1	19476	2	Y	658	675	1			49
							89	4	724	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45167	X	31493	-0-	-13674	-0-	1753	1	29006	2	Y	30	26	1			170
							701	4	33	9							
06	43710	X	14797	-0-	-28913	-0-	995	1	13560	2	Y	8					178
							233	4	9	9							
07	44082	X	2922	-0-	-41160	-0-	168	1	2607	2	Y	111	273	1			16
							25	4	122	9							
08	41478	X	19303	-0-	-22175	-0-	1369	1	17273	2	Y	578	563	1			31
							25	4	636	9							
09	34080	X	28210	-0-	-5870	-0-	1995	1	25118	2	Y	828	805	1			54
							186	4	911	9							
10	28768	X	28598	-0-	-170	-0-	2330	1	25261	2	Y	847	794	1			107
							75	4	932	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30876	X	13243	-0-	-17633	-0-	737	1	12200	2	Y	10	13	1			84
							295	4	11	9							
06	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-					84
07	31042	X	31042	-0-	-0-	-0-	1780	1	27696	2	Y	1178	1090	1			172
							270	4	1296	9							
08	34417	X	34417	-0-	-0-	-0-	2399	1	30260	2	Y	1557	1646	1			83
							45	4	1713	9							
09	28460	X	28460	-0-	-0-	-0-	1958	1	24647	2	Y	1521	1506	1			98
							182	4	1673	9							
10	31031	X	27038	-0-	-3993	-0-	2147	1	23285	2	Y	1397	1319	1			176
							69	4	1537	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2903	-0-	2903	2903	49	1	2552	2	Y	158	151	1			7
							128	4	174	9							
06	0	W	25726	-0-	25726	28629	362	1	23920	2	Y	1149	1124	1			32
							180	4	1264	9							
07	46801	X	18172	-0-	-28629	-0-	344	1	17179	2	Y	583	589	1			26
							8	4	641	9							
08	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	577	1	23781	2	Y	1270	1247	1			49
							35	4	1397	9							
09	27037	X	27037	-0-	-0-	-0-	665	1	24857	2	Y	1357	1338	1			68
							22	4	1493	9							
10	26598	X	24877	-0-	-1721	-0-	717	1	22822	2	Y	1201	1151	1			118
							17	4	1321	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71453	X	16187	-0-	-55266	-0-	901	1	14914	2	N	10	19	1			115
							361	4	11	9							
06	37350	X	-0-	-0-	-37350	-0-					N	-0-					115
07	35991	X	-0-	-0-	-35991	-0-					N	-0-	115	1			-0-
08	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-					-0-
09	26730	X	-0-	-0-	-26730	-0-					N	-0-					-0-
10	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106066	X	35244	-0-	-70822	-0-	1446	1	32362	2	Y	1264	1234	1			121
							46	4	1390	9							
06	36960	X	32244	-0-	-4716	-0-	1451	1	29524	2	Y	1124	1147	1			98
							33	4	1236	9							
07	38192	X	13830	-0-	-24362	-0-	671	1	12563	2	Y	514	552	1			60
							31	4	565	9							
08	38192	X	25328	-0-	-12864	-0-	1188	1	22887	2	Y	948	916	1			92
							210	4	1043	9							
09	35400	X	27140	-0-	-8260	-0-	303	1	25210	2	Y	1395	1404	1			83
							92	4	1535	9							
10	30845	X	24450	-0-	-6395	-0-	344	1	22978	2	Y	930	944	1			69
							105	4	1023	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	18939	-0-	-33	-0-	777	1	17383	2	Y	685	663	1			66
							25	4	754	9							
06	18360	X	17374	-0-	-986	-0-	782	1	15915	2	Y	599	613	1			52
							18	4	659	9							
07	18972	X	16844	-0-	-2128	-0-	823	1	15411	2	Y	520	512	1			60
							38	4	572	9							
08	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	976	1	18792	2	Y	454	470	1			44
							172	4	499	9							
09	18360	X	6405	-0-	-11955	-0-	72	1	5992	2	Y	290	317	1			17
							22	4	319	9							
10	17019	X	14200	-0-	-2819	-0-	202	1	13454	2	Y	439	424	1			32
							61	4	483	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76426	X	21286	-0-	-55140	-0-	1185	1	19603	2	N	22	18	1			119
							474	4	24	9							
06	36510	X	10052	-0-	-26458	-0-	676	1	9211	2	N	6					125
							158	4	7	9							
07	35929	X	8713	-0-	-27216	-0-	493	1	7666	2	N	435	497	1			63
							75	4	479	9							
08	33077	X	26423	-0-	-6654	-0-	1844	1	23267	2	N	1162	1163	1			62
							34	4	1278	9							
09	25500	X	19675	-0-	-5825	-0-	1352	1	17022	2	N	1068	1061	1			69
							126	4	1175	9							
*10	29346	X	29346	-0-	-0-	-0-	2393	1	25951	2	N	841	804	1			106
							77	4	925	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94935	X	30859	-0-	-64076	-0-	1718	1	28435	2	N	16	15	1			101
							688	4	18	9							
06	31290	X	14995	-0-	-16295	-0-	1009	1	13746	2	N	4					105
							236	4	4	9							
07	32333	X	4660	-0-	-27673	-0-	270	1	4207	2	N	129	215	1			19
							41	4	142	9							
08	37729	X	37729	-0-	-0-	-0-	2690	1	33944	2	N	950	918	1			51
							50	4	1045	9							
09	30990	X	28566	-0-	-2424	-0-	2012	1	25332	2	N	941	931	1			61
							187	4	1035	9							
10	29605	X	25023	-0-	-4582	-0-	2034	1	22052	2	N	793	754	1			100
							65	4	872	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88233	X	29415	-0-	-58818	-0-	1638	1	27104	2	N	16	15	1			95
							655	4	18	9							
06	33330	X	19143	-0-	-14187	-0-	1287	1	17547	2	N	6					101
							302	4	7	9							
07	34441	X	-0-	-0-	-34441	-0-					N	-0-	101	1			-0-
08	34441	X	-0-	-0-	-34441	-0-					N	-0-					-0-
09	29550	X	-0-	-0-	-29550	-0-					N	-0-					-0-
10	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75302	X	12048	-0-	-63254	-0-	671	1	11100	2	N	8	15	1			92
							268	4	9	9							
06	37350	X	-0-	-0-	-37350	-0-					N	-0-					92
07	36859	X	-0-	-0-	-36859	-0-					N	-0-	92	1			-0-
08	36580	X	-0-	-0-	-36580	-0-					N	-0-					-0-
09	30060	X	-0-	-0-	-30060	-0-					N	-0-					-0-
10	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40486	X	11121	-0-	-29365	-0-	187	1	9772	2	N	611	736	1			28
							490	4	672	9							
06	39180	X	31967	-0-	-7213	-0-	447	1	29496	2	N	1637	1619	1			46
							223	4	1801	9							
07	42941	X	42941	-0-	-0-	-0-	803	1	40129	2	N	1809	1774	1			81
							19	4	1990	9							
08	54591	X	54591	-0-	-0-	-0-	1211	1	49970	2	N	3034	2997	1			118
							73	4	3337	9							
09	58221	X	58221	-0-	-0-	-0-	1411	1	52758	2	N	3641	3577	1			182
							47	4	4005	9							
*10	57189	X	57189	-0-	-0-	-0-	1636	1	52035	2	N	3164	3036	1			310
							38	4	3480	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33945	X	2883	-0-	-31062	-0-	50	1	2598	2	N	95	183	1			4
							130	4	105	9							
06	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-	4	1			-0-
07	33945	X	81	-0-	-33864	-0-	2	1	77	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	33945	X	-0-	-0-	-33945	-0-					N	-0-					-0-
09	28890	X	-0-	-0-	-28890	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60572	X	9311	-0-	-51261	-0-	160	1	8372	2	N	326	381	1			15
							420	4	359	9							
06	26070	X	1260	-0-	-24810	-0-	18	1	1187	2	N	42	56	1			1
							9	4	46	9							
07	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-					-0-
09	22740	X	-0-	-0-	-22740	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28644	X	11478	-0-	-17166	-0-	198	1	10356	2	N	367	421	1			17
							520	4	404	9							
06	27720	X	22009	-0-	-5711	-0-	315	1	20805	2	N	665	663	1			19
							157	4	732	9							
07	28644	X	16984	-0-	-11660	-0-	323	1	16139	2	N	467	465	1			21
							8	4	514	9							
08	28644	X	22167	-0-	-6477	-0-	503	1	20731	2	N	821	810	1			32
							30	4	903	9							
09	24900	X	21348	-0-	-3552	-0-	530	1	19803	2	N	906	893	1			45
							18	4	997	9							
10	22754	X	19238	-0-	-3516	-0-	558	1	17766	2	N	819	784	1			80
							13	4	901	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8909	-0-	8909	8909	153	1	8001	2	N	321	368	1			15
							402	4	353	9							
06	0	W	27544	-0-	27544	36453	394	1	25978	2	N	887	877	1			25
							196	4	976	9							
07	57044	X	20591	-0-	-36453	-0-	391	1	19565	2	N	569	569	1			25
							9	4	626	9							
08	29326	X	26150	-0-	-3176	-0-	594	1	24496	2	N	931	920	1			36
							36	4	1024	9							
09	27570	X	23750	-0-	-3820	-0-	589	1	22032	2	N	1008	994	1			50
							20	4	1109	9							
10	28458	X	23757	-0-	-4701	-0-	690	1	21966	2	N	986	939	1			97
							16	4	1085	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43276	X	16926	-0-	-26350	-0-	292	1	15242	2	N	570	618	1			26
							765	4	627	9							
06	41880	X	31945	-0-	-9935	-0-	457	1	30152	2	N	1007	1005	1			28
							228	4	1108	9							
07	42067	X	20867	-0-	-21200	-0-	397	1	19859	2	N	547	551	1			24
							9	4	602	9							
08	37758	X	27890	-0-	-9868	-0-	636	1	26215	2	N	910	899	1			35
							38	4	1001	9							
09	31980	X	27014	-0-	-4966	-0-	675	1	25236	2	N	982	968	1			49
							23	4	1080	9							
10	33015	X	26495	-0-	-6520	-0-	776	1	24685	2	N	924	882	1			91
							18	4	1016	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27328	X	27328	-0-	-0-	-0-	466	1	24345	2	Y	1177	1158	1			54
							1222	4	1295	9							
06	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	299	1	19761	2	Y	833	864	1			23
							149	4	916	9							
07	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	287	1	14351	2	Y	480	482	1			21
							7	4	528	9							
08	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	467	1	19244	2	Y	818	807	1			32
							28	4	900	9							
09	26550	X	19788	-0-	-6762	-0-	489	1	18289	2	Y	904	891	1			45
							16	4	994	9							
10	24087	X	19283	-0-	-4804	-0-	559	1	17780	2	Y	846	808	1			83
							13	4	931	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	31685	-0-	31685	31685	535	1	27954	2	Y	1630	1637	1			75
							1403	4	1793	9							
06	0	W	1812	-0-	1812	33497	25	1	1675	2	Y	90	162	1			3
							13	4	99	9							
07	33497	X	-0-	-0-	-33497	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	31837	X	-0-	-0-	-31837	-0-					Y	-0-					-0-
09	30930	X	-0-	-0-	-30930	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12125	-0-	12125	23337	201	1	10498	2	Y	817	837	1			38
							527	4	899	9							
06	0	W	3358	-0-	3358	26695	46	1	3068	2	Y	201	233	1			6
							23	4	221	9							
07	26695	X	-0-	-0-	-26695	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	31868	X	-0-	-0-	-31868	-0-					Y	-0-					-0-
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1811	-0-	1811	3663	31	1	1595	2	Y	95	99	1			4
							80	4	105	9							
06	0	W	25342	-0-	25342	29005	356	1	23503	2	Y	1187	1158	1			33
							177	4	1306	9							
07	48764	X	19759	-0-	-29005	-0-	373	1	18658	2	Y	654	658	1			29
							9	4	719	9							
08	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	492	1	20291	2	Y	1106	1092	1			43
							30	4	1217	9							
09	25380	X	24386	-0-	-994	-0-	597	1	22314	2	Y	1323	1300	1			66
							20	4	1455	9							
10	26195	X	25015	-0-	-1180	-0-	719	1	22860	2	Y	1290	1230	1			126
							17	4	1419	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47430	X	41312	-0-	-6118	-0-	689	1	35998	2	Y	2562	2525	1			118
							1807	4	2818	9							
06	45900	X	32586	-0-	-13314	-0-	451	1	29790	2	Y	1927	1991	1			54
							225	4	2120	9							
07	44144	X	26318	-0-	-17826	-0-	493	1	24619	2	Y	1085	1091	1			48
							12	4	1194	9							
08	41540	X	12159	-0-	-29381	-0-	276	1	11373	2	Y	448	479	1			17
							17	4	493	9							
09	40200	X	19545	-0-	-20655	-0-	482	1	18028	2	Y	926	897	1			46
							16	4	1019	9							
10	36208	X	25090	-0-	-11118	-0-	712	1	22637	2	Y	1567	1459	1			154
							17	4	1724	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58063	X	51862	-0-	-6201	-0-	860	1	44944	2	Y	3456	3419	1			159
							2256	4	3802	9							
06	56190	X	38003	-0-	-18187	-0-	523	1	34514	2	Y	2460	2550	1			69
							260	4	2706	9							
07	56265	X	12840	-0-	-43425	-0-	236	1	11809	2	Y	717	754	1			32
							6	4	789	9							
08	52173	X	-0-	-0-	-52173	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
09	50490	X	10951	-0-	-39539	-0-	266	1	9944	2	Y	665	632	1			33
							9	4	732	9							
10	33480	X	22493	-0-	-10987	-0-	634	1	20164	2	Y	1527	1410	1			150
							15	4	1680	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	333	1	17396	2	Y	1475	1428	1			68
							873	4	1623	9							
06	18660	X	11809	-0-	-6851	-0-	165	1	10869	2	Y	630	680	1			18
							82	4	693	9							
07	15283	X	8571	-0-	-6712	-0-	159	1	7958	2	Y	409	409	1			18
							4	4	450	9							
08	20336	X	10759	-0-	-9577	-0-	239	1	9848	2	Y	598	593	1			23
							14	4	658	9							
09	19680	X	10594	-0-	-9086	-0-	256	1	9582	2	Y	679	668	1			34
							9	4	747	9							
10	12555	X	10464	-0-	-2091	-0-	297	1	9446	2	Y	649	619	1			64
							7	4	714	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47368	X	13412	-0-	-33956	-0-	226	1	11813	2	Y	709	751	1			33
							593	4	780	9							
06	39990	X	23503	-0-	-16487	-0-	329	1	21703	2	Y	1188	1188	1			33
							164	4	1307	9							
07	38409	X	18155	-0-	-20254	-0-	340	1	16996	2	Y	737	737	1			33
							8	4	811	9							
08	36177	X	28066	-0-	-8111	-0-	636	1	26216	2	Y	1069	1060	1			42
							38	4	1176	9							
09	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	681	1	25477	2	Y	1165	1149	1			58
							23	4	1282	9							
*10	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	791	1	25152	2	Y	1116	1065	1			109
							18	4	1228	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129766	X	75936	-0-	-53830	-0-	2540	1	71536	2	Y	1625	1629	1			167
							72	4	1788	9							
06	105210	X	65062	-0-	-40148	-0-	2315	1	61161	2	Y	1367	1418	1			116
							82	4	1504	9							
07	104408	X	59117	-0-	-45291	-0-	2157	1	55387	2	Y	1309	1241	1			184
							133	4	1440	9							
08	97092	X	59948	-0-	-37144	-0-	2165	1	56366	2	Y	1231	1249	1			166
							63	4	1354	9							
09	80250	X	52001	-0-	-28249	-0-	2089	1	48567	2	Y	1144	1110	1			200
							87	4	1258	9							
10	62930	X	47397	-0-	-15533	-0-	1927	1	44140	2	Y	1148	1127	1			221
							67	4	1263	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35557	X	15708	-0-	-19849	-0-	515	1	14510	2	Y	607	617	1			62
							15	4	668	9							
06	34320	X	13152	-0-	-21168	-0-	457	1	12070	2	Y	554	569	1			47
							16	4	609	9							
07	34875	X	13864	-0-	-21011	-0-	492	1	12626	2	Y	651	606	1			92
							30	4	716	9							
08	26257	X	15165	-0-	-11092	-0-	540	1	14063	2	Y	496	521	1			67
							16	4	546	9							
09	18030	X	11652	-0-	-6378	-0-	460	1	10705	2	Y	425	418	1			74
							19	4	468	9							
10	15097	X	10973	-0-	-4124	-0-	441	1	10098	2	Y	381	382	1			73
							15	4	419	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48577	X	20194	-0-	-28383	-0-	679	1	19130	2	Y	333	337	1			34
							19	4	366	9							
06	47010	X	17797	-0-	-29213	-0-	638	1	16843	2	Y	266	277	1			23
							23	4	293	9							
07	33914	X	14539	-0-	-19375	-0-	533	1	13685	2	Y	262	248	1			37
							33	4	288	9							
08	25327	X	18333	-0-	-6994	-0-	670	1	17448	2	Y	177	190	1			24
							20	4	195	9							
09	23730	X	13649	-0-	-10081	-0-	558	1	12974	2	Y	85	94	1			15
							23	4	94	9							
10	18104	X	13250	-0-	-4854	-0-	550	1	12602	2	Y	72	73	1			14
							19	4	79	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101618	X	64618	-0-	-37000	-0-	1161	1	58889	2	Y	3999	4010	1			165
							169	4	4399	9							
06	98340	X	53226	-0-	-45114	-0-	1025	1	48381	2	Y	3439	3496	1			108
							37	4	3783	9							
07	94581	X	34578	-0-	-60003	-0-	758	1	31389	2	Y	2152	2128	1			132
							64	4	2367	9							
08	82615	X	56874	-0-	-25741	-0-	1285	1	51745	2	Y	3395	3416	1			111
							109	4	3735	9							
09	74340	X	46396	-0-	-27944	-0-	1135	1	41864	2	Y	2887	2859	1			139
							221	4	3176	9							
10	64604	X	43939	-0-	-20665	-0-	1093	1	39776	2	Y	2689	2574	1			254
							112	4	2958	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72757	X	44477	-0-	-28280	-0-	796	1	40367	2	Y	2907	2907	1			120
							116	4	3198	9							
06	70410	X	41090	-0-	-29320	-0-	794	1	37462	2	Y	2550	2590	1			80
							29	4	2805	9							
07	72757	X	21022	-0-	-51735	-0-	461	1	19095	2	Y	1297	1298	1			79
							39	4	1427	9							
08	54932	X	50428	-0-	-4504	-0-	1135	1	45718	2	Y	3163	3139	1			103
							96	4	3479	9							
09	38361	X	38361	-0-	-0-	-0-	943	1	34772	2	Y	2239	2234	1			108
							183	4	2463	9							
10	44485	X	33429	-0-	-11056	-0-	830	1	30191	2	Y	2112	2021	1			199
							85	4	2323	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156984	X	86018	-0-	-70966	-0-	1531	1	77639	2	Y	6023	6032	1			248
							223	4	6625	9							
06	151920	X	72475	-0-	-79445	-0-	1388	1	65464	2	Y	5066	5154	1			160
							50	4	5573	9							
07	156984	X	33534	-0-	-123450	-0-	730	1	30242	2	Y	2273	2294	1			139
							62	4	2500	9							
08	118699	X	72832	-0-	-45867	-0-	1612	1	64934	2	Y	5590	5547	1			182
							137	4	6149	9							
09	96030	X	70108	-0-	-25922	-0-	1678	1	61890	2	Y	5649	5558	1			273
							326	4	6214	9							
10	86025	X	63595	-0-	-22430	-0-	1541	1	56075	2	Y	5293	5067	1			499
							157	4	5822	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167400	X	81292	-0-	-86108	-0-	1453	1	73685	2	Y	5402	5396	1			222
							212	4	5942	9							
06	162000	X	62407	-0-	-99593	-0-	1200	1	56620	2	Y	4131	4223	1			130
							43	4	4544	9							
07	167400	X	68228	-0-	-99172	-0-	1494	1	61844	2	Y	4330	4195	1			265
							127	4	4763	9							
08	121737	X	50367	-0-	-71370	-0-	1129	1	45480	2	Y	3329	3485	1			109
							96	4	3662	9							
09	61830	X	61830	-0-	-0-	-0-	1506	1	55540	2	Y	4083	3995	1			197
							293	4	4491	9							
10	81282	X	61311	-0-	-19971	-0-	1517	1	55195	2	Y	4040	3856	1			381
							155	4	4444	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102641	X	52961	-0-	-49680	-0-	952	1	48298	2	Y	3247	3264	1			134
							139	4	3572	9							
06	99330	X	46907	-0-	-52423	-0-	907	1	42814	2	Y	2866	2910	1			90
							33	4	3153	9							
07	102641	X	37703	-0-	-64938	-0-	832	1	34468	2	Y	2120	2080	1			130
							71	4	2332	9							
08	80476	X	47339	-0-	-33137	-0-	1070	1	43094	2	Y	2804	2843	1			91
							91	4	3084	9							
09	67380	X	39232	-0-	-28148	-0-	960	1	35433	2	Y	2411	2386	1			116
							187	4	2652	9							
10	52948	X	35701	-0-	-17247	-0-	884	1	32171	2	Y	2324	2221	1			219
							90	4	2556	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169601	X	85597	-0-	-84004	-0-	1529	1	77564	2	Y	5710	5720	1			235
							223	4	6281	9							
06	164130	X	70740	-0-	-93390	-0-	1362	1	64252	2	Y	4615	4705	1			145
							49	4	5077	9							
07	169601	X	62738	-0-	-106863	-0-	1377	1	57001	2	Y	3857	3766	1			236
							117	4	4243	9							
08	129890	X	60028	-0-	-69862	-0-	1345	1	54170	2	Y	3999	4105	1			130
							114	4	4399	9							
09	96870	X	56887	-0-	-39983	-0-	1383	1	51016	2	Y	3835	3780	1			185
							269	4	4219	9							
10	85591	X	61934	-0-	-23657	-0-	1526	1	55529	2	Y	4294	4074	1			405
							156	4	4723	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85343	X	49905	-0-	-35438	-0-	889	1	45110	2	Y	3433	3445	1			141
							130	4	3776	9							
06	82590	X	38762	-0-	-43828	-0-	741	1	34983	2	Y	2737	2792	1			86
							27	4	3011	9							
07	85343	X	23332	-0-	-62011	-0-	508	1	21018	2	Y	1603	1591	1			98
							43	4	1763	9							
08	59396	X	46429	-0-	-12967	-0-	1036	1	41724	2	Y	3255	3247	1			106
							88	4	3581	9							
09	57480	X	37328	-0-	-20152	-0-	902	1	33289	2	Y	2693	2669	1			130
							175	4	2962	9							
10	49910	X	34964	-0-	-14946	-0-	856	1	31152	2	Y	2608	2492	1			246
							87	4	2869	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78740	X	50878	-0-	-27862	-0-	899	1	45614	2	Y	3849	3852	1			158
							131	4	4234	9							
06	76200	X	40635	-0-	-35565	-0-	770	1	36344	2	Y	3175	3233	1			100
							28	4	3493	9							
07	78740	X	24061	-0-	-54679	-0-	521	1	21591	2	Y	1732	1726	1			106
							44	4	1905	9							
08	64201	X	47384	-0-	-16817	-0-	1054	1	42432	2	Y	3463	3456	1			113
							89	4	3809	9							
09	56760	X	37971	-0-	-18789	-0-	915	1	33754	2	Y	2840	2816	1			137
							178	4	3124	9							
10	50871	X	36864	-0-	-14007	-0-	899	1	32718	2	Y	2868	2734	1			271
							92	4	3155	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176917	X	92324	-0-	-84593	-0-	3069	1	86427	2	Y	2493	2502	1			256
							86	4	2742	9							
06	171210	X	81289	-0-	-89921	-0-	2877	1	76002	2	Y	2098	2176	1			178
							102	4	2308	9							
07	176917	X	74982	-0-	-101935	-0-	2720	1	69861	2	Y	2030	1922	1			286
							168	4	2233	9							
08	176917	X	71695	-0-	-105222	-0-	2576	1	67053	2	Y	1810	1851	1			245
							75	4	1991	9							
09	97260	X	67098	-0-	-30162	-0-	2681	1	62326	2	Y	1800	1730	1			315
							111	4	1980	9							
10	92318	X	64303	-0-	-28015	-0-	2603	1	59640	2	Y	1790	1761	1			344
							91	4	1969	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127751	X	50134	-0-	-77617	-0-	906	1	45974	2	Y	2838	2838	1			117
							132	4	3122	9							
06	123630	X	44537	-0-	-79093	-0-	867	1	40888	2	Y	2501	2539	1			79
							31	4	2751	9							
07	127751	X	44552	-0-	-83199	-0-	987	1	40851	2	Y	2391	2324	1			146
							84	4	2630	9							
08	127751	X	41847	-0-	-85904	-0-	950	1	38257	2	Y	2327	2397	1			76
							80	4	2560	9							
09	54210	X	37205	-0-	-17005	-0-	918	1	33862	2	Y	2043	2020	1			99
							178	4	2247	9							
10	50127	X	36151	-0-	-13976	-0-	905	1	32943	2	Y	2009	1918	1			190
							93	4	2210	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126232	X	51178	-0-	-75054	-0-	929	1	47147	2	Y	2697	2706	1			111
							135	4	2967	9							
06	122160	X	44859	-0-	-77301	-0-	876	1	41337	2	Y	2376	2412	1			75
							32	4	2614	9							
07	126232	X	44973	-0-	-81259	-0-	998	1	41330	2	Y	2327	2260	1			142
							85	4	2560	9							
08	126232	X	42519	-0-	-83713	-0-	968	1	38977	2	Y	2265	2333	1			74
							82	4	2492	9							
09	38725	X	38725	-0-	-0-	-0-	956	1	35278	2	Y	2095	2068	1			101
							186	4	2305	9							
10	51181	X	37713	-0-	-13468	-0-	946	1	34439	2	Y	2028	1938	1			191
							97	4	2231	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93837	X	53294	-0-	-40543	-0-	964	1	48875	2	Y	3014	3015	1			124
							140	4	3315	9							
06	90810	X	46585	-0-	-44225	-0-	906	1	42762	2	Y	2622	2663	1			83
							33	4	2884	9							
07	93837	X	47590	-0-	-46247	-0-	1054	1	43620	2	Y	2570	2496	1			157
							89	4	2827	9							
08	93837	X	41355	-0-	-52482	-0-	937	1	37728	2	Y	2374	2454	1			77
							79	4	2611	9							
09	38056	X	38056	-0-	-0-	-0-	939	1	34651	2	Y	2075	2052	1			100
							183	4	2283	9							
10	53289	X	36510	-0-	-16779	-0-	914	1	33268	2	Y	2032	1940	1			192
							93	4	2235	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153946	X	82148	-0-	-71798	-0-	1467	1	74395	2	Y	5520	5535	1			227
							214	4	6072	9							
06	148980	X	67617	-0-	-81363	-0-	1299	1	61274	2	Y	4543	4627	1			143
							47	4	4997	9							
07	153946	X	70916	-0-	-83030	-0-	1543	1	63896	2	Y	4860	4706	1			297
							131	4	5346	9							
08	153946	X	60201	-0-	-93745	-0-	1340	1	53984	2	Y	4330	4486	1			141
							114	4	4763	9							
09	37726	X	37726	-0-	-0-	-0-	911	1	33604	2	Y	2758	2766	1			133
							177	4	3034	9							
10	82150	X	40302	-0-	-41848	-0-	990	1	36007	2	Y	2913	2771	1			275
							101	4	3204	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158069	X	97073	-0-	-60996	-0-	1728	1	87640	2	Y	6775	6775	1			279
							252	4	7453	9							
06	152970	X	82257	-0-	-70713	-0-	1575	1	74311	2	Y	5740	5838	1			181
							57	4	6314	9							
07	158069	X	74763	-0-	-83306	-0-	1627	1	67384	2	Y	5104	4973	1			312
							138	4	5614	9							
08	158069	X	66372	-0-	-91697	-0-	1481	1	59653	2	Y	4648	4808	1			152
							125	4	5113	9							
09	51082	X	51082	-0-	-0-	-0-	1236	1	45601	2	Y	3641	3617	1			176
							240	4	4005	9							
10	97061	X	68768	-0-	-28293	-0-	1700	1	61872	2	Y	4565	4310	1			431
							174	4	5022	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79949	X	75005	-0-	-4944	-0-	1340	1	67964	2	Y	5005	5006	1			206
							195	4	5506	9							
06	77370	X	58499	-0-	-18871	-0-	1124	1	53026	2	Y	3916	3999	1			123
							41	4	4308	9							
07	79949	X	27071	-0-	-52878	-0-	592	1	24496	2	Y	1757	1773	1			107
							50	4	1933	9							
08	79949	X	51818	-0-	-28131	-0-	1162	1	46788	2	Y	3427	3422	1			112
							98	4	3770	9							
09	77370	X	47427	-0-	-29943	-0-	1154	1	42563	2	Y	3169	3128	1			153
							224	4	3486	9							
10	75020	X	44579	-0-	-30441	-0-	1099	1	39978	2	Y	3082	2944	1			291
							112	4	3390	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82553	X	57504	-0-	-25049	-0-	1013	1	51406	2	Y	4488	4485	1			185
							148	4	4937	9							
06	79890	X	52449	-0-	-27441	-0-	997	1	47032	2	Y	3985	4044	1			126
							36	4	4384	9							
07	82553	X	48149	-0-	-34404	-0-	1043	1	43190	2	Y	3480	3393	1			213
							88	4	3828	9							
08	82553	X	50882	-0-	-31671	-0-	1133	1	45616	2	Y	3670	3763	1			120
							96	4	4037	9							
09	79890	X	45258	-0-	-34632	-0-	1104	1	40726	2	Y	2921	2900	1			141
							215	4	3213	9							
10	57505	X	45212	-0-	-12293	-0-	1110	1	40396	2	Y	3266	3099	1			308
							113	4	3593	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199919	X	81660	-0-	-118259	-0-	2726	1	76768	2	N	1899	1913	1			195
							77	4	2089	9							
06	193470	X	70922	-0-	-122548	-0-	2519	1	66536	2	N	1615	1673	1			137
							90	4	1777	9							
07	199919	X	65922	-0-	-133997	-0-	2401	1	61660	2	N	1557	1475	1			219
							148	4	1713	9							
08	199919	X	65410	-0-	-134509	-0-	2358	1	61380	2	N	1457	1479	1			197
							69	4	1603	9							
09	193470	X	57363	-0-	-136107	-0-	2300	1	53470	2	N	1361	1320	1			238
							96	4	1497	9							
*10	52272	X	52272	-0-	-0-	-0-	2123	1	48630	2	N	1314	1299	1			253
							74	4	1445	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481579	X	91391	-0-	-390188	-0-	1631	1	82731	2	Y	6174	6179	1			254
							238	4	6791	9							
06	147330	X	76227	-0-	-71103	-0-	1464	1	69091	2	Y	5108	5201	1			161
							53	4	5619	9							
07	152241	X	71880	-0-	-80361	-0-	1572	1	65096	2	Y	4617	4496	1			282
							133	4	5079	9							
08	152241	X	64877	-0-	-87364	-0-	1453	1	58506	2	Y	4359	4499	1			142
							123	4	4795	9							
09	147330	X	53471	-0-	-93859	-0-	1302	1	48046	2	Y	3518	3490	1			170
							253	4	3870	9							
10	152241	X	57992	-0-	-94249	-0-	1439	1	52359	2	Y	3679	3502	1			347
							147	4	4047	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453689	X	92564	-0-	-361125	-0-	1644	1	83403	2	Y	6615	6622	1			272
							240	4	7277	9							
06	144240	X	77159	-0-	-67081	-0-	1477	1	69677	2	Y	5411	5513	1			170
							53	4	5952	9							
07	149048	X	40991	-0-	-108057	-0-	892	1	36930	2	Y	2812	2810	1			172
							76	4	3093	9							
08	149048	X	-0-	-0-	-149048	-0-					Y	-0-	172	1			-0-
09	144240	X	-0-	-0-	-144240	-0-					Y	-0-					-0-
10	149048	X	-0-	-0-	-149048	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473778	X	101752	-0-	-372026	-0-	1798	1	91223	2	Y	7699	7698	1			317
							262	4	8469	9							
06	135030	X	90872	-0-	-44158	-0-	1729	1	81555	2	Y	6842	6943	1			216
							62	4	7526	9							
07	139531	X	31567	-0-	-107964	-0-	682	1	28250	2	Y	2343	2416	1			143
							58	4	2577	9							
08	139531	X	44434	-0-	-95097	-0-	975	1	39259	2	Y	3743	3764	1			122
							83	4	4117	9							
09	135030	X	60496	-0-	-74534	-0-	1443	1	53216	2	Y	5052	4930	1			244
							280	4	5557	9							
10	139531	X	71294	-0-	-68237	-0-	1725	1	62760	2	Y	6030	5705	1			569
							176	4	6633	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		89617	-0-	89617	89617	1527	1	79799	2	Y	3896	3717	1			179
							4005	4	4286	9							
*06	0		125532	-0-	125532	215149	1749	1	115466	2	Y	6769	6757	1			191
							871	4	7446	9							
*07	318246	X	103097	-0-	-215149	-0-	1916	1	95734	2	Y	4911	4883	1			219
							45	4	5402	9							
*08	155620	X	84634	-0-	-70986	-0-	1906	1	78601	2	Y	3647	3724	1			142
							115	4	4012	9							
*09	150600	X	47132	-0-	-103468	-0-	1203	1	44987	2	Y	820	921	1			41
							40	4	902	9							
10	155620	X	45472	-0-	-110148	-0-	1364	1	43399	2	Y	615	596	1			60
							32	4	677	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		25066	-0-	25066	25066	365	1	19095	2	Y	4225	4031	1			194
							958	4	4648	9							
*06	0		119890	-0-	119890	144956	1690	1	111529	2	Y	5299	5344	1			149
							842	4	5829	9							
*07	237595	X	92639	-0-	-144956	-0-	1738	1	86834	2	Y	3660	3646	1			163
							41	4	4026	9							
*08	159309	X	79889	-0-	-79420	-0-	1798	1	74181	2	Y	3455	3483	1			135
							109	4	3801	9							
*09	154170	X	46122	-0-	-108048	-0-	1156	1	43214	2	Y	1557	1614	1			78
							39	4	1713	9							
10	159309	X	44354	-0-	-114955	-0-	1334	1	42432	2	Y	506	534	1			50
							31	4	557	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		20746	-0-	20746	20746	353	1	18445	2	Y	929	886	1			43
							926	4	1022	9							
*06	0		133088	-0-	133088	153834	1862	1	122888	2	Y	6737	6590	1			190
							927	4	7411	9							
*07	255947	X	102113	-0-	-153834	-0-	1902	1	95033	2	Y	4666	4648	1			208
							45	4	5133	9							
*08	159309	X	84668	-0-	-74641	-0-	1899	1	78334	2	Y	3927	3982	1			153
							115	4	4320	9							
*09	154170	X	46827	-0-	-107343	-0-	1174	1	43880	2	Y	1576	1650	1			79
							39	4	1734	9							
10	159309	X	54539	-0-	-104770	-0-	1559	1	49610	2	Y	3031	2813	1			297
							36	4	3334	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		132906	-0-	132906	132906	3066	1	117580	2	N	9771	9236	1			535
							1512	4	10748	9							
*06	162366	X	29460	-0-	-132906	-0-	1569	1	25202	2	N	2217	2522	1			230
							250	4	2439	9							
07	137082	X	122051	-0-	-15031	-0-	2948	1	108907	2	N	8391	8267	1			354
							966	4	9230	9							
08	137082	X	102016	-0-	-35066	-0-	2780	1	89019	2	N	8456	8479	1			331
							915	4	9302	9							
09	132660	X	82347	-0-	-50313	-0-	2673	1	73639	2	N	5317	5307	1			341
							186	4	5849	9							
10	137082	X	74456	-0-	-62626	-0-	2673	1	66204	2	N	4985	4680	1			646
							95	4	5484	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		119272	-0-	119272	119272	2759	1	105785	2	N	8516	8049	1			467
							1360	4	9368	9							
*06	151604	X	32332	-0-	-119272	-0-	1717	1	27590	2	N	2501	2709	1			259
							274	4	2751	9							
*07	138973	X	125285	-0-	-13688	-0-	3034	1	112060	2	N	8361	8267	1			353
							994	4	9197	9							
*08	138973	X	100718	-0-	-38255	-0-	2746	1	87936	2	N	8302	8330	1			325
							904	4	9132	9							
*09	134490	X	80759	-0-	-53731	-0-	2633	1	72534	2	N	4917	4926	1			316
							183	4	5409	9							
*10	138973	X	71608	-0-	-67365	-0-	2581	1	63917	2	N	4562	4287	1			591
							92	4	5018	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		154683	-0-	154683	154683	3621	1	138852	2	N	9477	8958	1			519
							1785	4	10425	9							
*06	199276	X	44593	-0-	-154683	-0-	2419	1	38871	2	N	2652	2896	1			275
							386	4	2917	9							
07	155465	X	133226	-0-	-22239	-0-	3226	1	119153	2	N	8900	8800	1			375
							1057	4	9790	9							
08	155465	X	111027	-0-	-44438	-0-	3017	1	96603	2	N	9467	9471	1			371
							993	4	10414	9							
09	150450	X	91361	-0-	-59089	-0-	2968	1	81770	2	N	5834	5830	1			375
							206	4	6417	9							
10	155465	X	83904	-0-	-71561	-0-	3012	1	74611	2	N	5613	5260	1			728
							107	4	6174	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		7116	-0-	7116	7116	107	1	6589	2	Y	308	280	1			28
							81	4	339	9							
*07	123463	X	116347	-0-	-7116	-0-	2406	1	111427	2	Y	706	700	1			34
							1737	4	777	9							
08	190526	X	138368	-0-	-52158	-0-	2793	1	127399	2	Y	6212	6103	1			143
							1343	4	6833	9							
09	184380	X	107124	-0-	-77256	-0-	2199	1	99411	2	Y	4774	4801	1			116
							263	4	5251	9							
10	190526	X	84824	-0-	-105702	-0-	1888	1	78486	2	Y	3774	3668	1			222
							299	4	4151	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		94190	-0-	94190	94190	1414	1	87381	2	Y	3931	3573	1			358
							1071	4	4324	9							
*07	253923	X	159733	-0-	-94190	-0-	3138	1	145353	2	Y	8160	8128	1			390
							2266	4	8976	9							
08	181226	X	138242	-0-	-42984	-0-	2791	1	127310	2	Y	6181	6429	1			142
							1342	4	6799	9							
09	175380	X	108122	-0-	-67258	-0-	2224	1	100531	2	Y	4637	4667	1			112
							266	4	5101	9							
10	181226	X	88004	-0-	-93222	-0-	1960	1	81470	2	Y	3875	3759	1			228
							311	4	4263	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		136452	-0-	136452	136452	2039	1	125995	2	Y	6249	5680	1			569
							1544	4	6874	9							
*07	297019	X	160567	-0-	-136452	-0-	3077	1	142546	2	Y	11565	11581	1			553
							2222	4	12722	9							
08	205499	X	132797	-0-	-72702	-0-	2672	1	121882	2	Y	6325	6732	1			146
							1285	4	6958	9							
09	198870	X	106902	-0-	-91968	-0-	2197	1	99301	2	Y	4674	4707	1			113
							263	4	5141	9							
10	205499	X	86269	-0-	-119230	-0-	1915	1	79595	2	Y	4051	3925	1			239
							303	4	4456	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		272	-0-	272	272	2	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	0		116349	-0-	116349	116621	1624	1	105889	2	Y	6731	6272	1			459
							1432	4	7404	9							
*07	243304	X	126683	-0-	-116621	-0-	2923	1	115188	2	Y	7144	7337	1			266
							714	4	7858	9							
08	143809	X	120714	-0-	-23095	-0-	2734	1	111833	2	Y	5322	5468	1			120
							293	4	5854	9							
09	139170	X	107164	-0-	-32006	-0-	2615	1	99433	2	Y	4319	4239	1			200
							365	4	4751	9							
10	143809	X	86516	-0-	-57293	-0-	2455	1	79525	2	Y	3784	3743	1			241
							374	4	4162	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		746	-0-	746	746	5	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	0		109612	-0-	109612	110358	1526	1	99491	2	Y	6591	6142	1			449
							1345	4	7250	9							
*07	231025	X	120667	-0-	-110358	-0-	2785	1	109770	2	Y	6756	6953	1			252
							680	4	7432	9							
08	132866	X	112156	-0-	-20710	-0-	2537	1	103795	2	Y	5047	5186	1			113
							272	4	5552	9							
09	128580	X	102889	-0-	-25691	-0-	2494	1	94858	2	Y	4717	4612	1			218
							348	4	5189	9							
10	132866	X	75322	-0-	-57544	-0-	2133	1	69112	2	Y	3411	3412	1			217
							325	4	3752	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2268	-0-	2268	2268	15	1	2253	2	Y	-0-					-0-
06	0		121470	-0-	121470	123738	1725	1	112442	2	Y	5257	4899	1			358
							1520	4	5783	9							
*07	255853	X	132115	-0-	-123738	-0-	3111	1	122622	2	Y	5111	5279	1			190
							760	4	5622	9							
08	141453	X	108673	-0-	-32780	-0-	2476	1	101309	2	Y	4203	4299	1			94
							265	4	4623	9							
09	136890	X	97503	-0-	-39387	-0-	2385	1	90709	2	Y	3705	3628	1			171
							333	4	4076	9							
10	141453	X	73376	-0-	-68077	-0-	2117	1	68585	2	Y	2137	2172	1			136
							323	4	2351	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3497	-0-	3497	3497	24	1	3473	2	Y	-0-					-0-
06	0		112077	-0-	112077	115574	1575	1	102658	2	Y	5869	5469	1			400
							1388	4	6456	9							
*07	242121	X	126547	-0-	-115574	-0-	2951	1	116280	2	Y	5995	6172	1			223
							721	4	6595	9							
08	126697	X	101078	-0-	-25619	-0-	2295	1	93891	2	Y	4224	4352	1			95
							246	4	4646	9							
09	122610	X	88687	-0-	-33923	-0-	2166	1	82359	2	Y	3509	3442	1			162
							302	4	3860	9							
10	126697	X	67467	-0-	-59230	-0-	1938	1	62785	2	Y	2226	2246	1			142
							295	4	2449	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		85245	-0-	85245	85245	1420	1	74198	2	Y	5366	5119	1			247
							3724	4	5903	9							
06	0		115594	-0-	115594	200839	1612	1	106396	2	Y	6166	6239	1			174
							803	4	6783	9							
*07	288505	X	87666	-0-	-200839	-0-	1629	1	81390	2	Y	4190	4177	1			187
							38	4	4609	9							
08	161200	X	53360	-0-	-107840	-0-	1192	1	49179	2	Y	2652	2736	1			103
							72	4	2917	9							
09	156000	X	58047	-0-	-97953	-0-	1390	1	51982	2	Y	4208	4100	1			211
							46	4	4629	9							
10	161200	X	57709	-0-	-103491	-0-	1610	1	51214	2	Y	4406	4185	1			432
							38	4	4847	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		132108	-0-	132108	132108	2235	1	116808	2	Y	6548	6247	1			301
							5862	4	7203	9							
06	0		119089	-0-	119089	251197	1664	1	109835	2	Y	6146	6274	1			173
							829	4	6761	9							
*07	341503	X	90306	-0-	-251197	-0-	1668	1	83368	2	Y	4755	4716	1			212
							39	4	5231	9							
08	155806	X	21554	-0-	-134252	-0-	487	1	20078	2	Y	873	1051	1			34
							29	4	960	9							
09	150780	X	50162	-0-	-100618	-0-	1227	1	45862	2	Y	2756	2652	1			138
							41	4	3032	9							
10	155806	X	49473	-0-	-106333	-0-	1422	1	45243	2	Y	2523	2414	1			247
							33	4	2775	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		107735	-0-	107735	107735	868	1	99097	2	Y	6504	5557	1			947
							616	4	7154	9							
*08	268843	X	161108	-0-	-107735	-0-	1963	1	146421	2	Y	10244	10645	1			546
							1456	4	11268	9							
09	191040	X	126276	-0-	-64764	-0-	2223	1	117843	2	Y	5566	5752	1			360
							87	4	6123	9							
10	197408	X	110453	-0-	-86955	-0-	1982	1	103305	2	Y	4584	4366	1			578
							124	4	5042	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		103332	-0-	103332	103332	852	1	97256	2	Y	4200	3588	1			612
							604	4	4620	9							
*08	264670	X	161338	-0-	-103332	-0-	2015	1	150334	2	Y	6813	7062	1			363
							1495	4	7494	9							
09	203880	X	128814	-0-	-75066	-0-	2266	1	120098	2	Y	5783	5772	1			374
							89	4	6361	9							
10	210676	X	111539	-0-	-99137	-0-	1997	1	104073	2	Y	4858	4619	1			613
							125	4	5344	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		92243	-0-	92243	92243	1544	1	80663	2	Y	5444	5194	1			250
							4048	4	5988	9							
06	0		91522	-0-	91522	183765	1273	1	84046	2	Y	5063	5170	1			143
							634	4	5569	9							
07	0		70292	-0-	70292	254057	1304	1	65155	2	Y	3456	3445	1			154
							31	4	3802	9							
*08	289086	X	35029	-0-	-254057	-0-	794	1	32762	2	Y	1295	1399	1			50
							48	4	1425	9							
09	137070	X	12713	-0-	-124357	-0-	312	1	11651	2	Y	673	689	1			34
							10	4	740	9							
10	141639	X	24901	-0-	-116738	-0-	722	1	22965	2	Y	1088	1015	1			107
							17	4	1197	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		66216	-0-	66216	66216	2580	1	61822	2	Y	-0-					-0-
							1814	4									
*08	166623	X	100407	-0-	-66216	-0-	4239	1	90194	2	Y	4343	4216	1			127
							1197	4	4777	9							
09	130260	X	88626	-0-	-41634	-0-	3586	1	79376	2	Y	4881	4783	1			225
							295	4	5369	9							
10	134602	X	72743	-0-	-61859	-0-	3542	1	64690	2	Y	3816	3678	1			363
							313	4	4198	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		66452	-0-	66452	66452	2589	1	62042	2	Y	-0-					-0-
							1821	4									
*08	168829	X	102377	-0-	-66452	-0-	4299	1	91474	2	Y	4900	4757	1			143
							1214	4	5390	9							
09	124320	X	89511	-0-	-34809	-0-	3621	1	80143	2	Y	4954	4869	1			228
							298	4	5449	9							
10	128464	X	83066	-0-	-45398	-0-	4046	1	73895	2	Y	4334	4150	1			412
							358	4	4767	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		64288	-0-	64288	64288	2505	1	60021	2	Y	-0-					-0-
							1762	4									
*08	161894	X	97606	-0-	-64288	-0-	4118	1	87618	2	Y	4280	4155	1			125
							1162	4	4708	9							
09	118230	X	79229	-0-	-39001	-0-	3227	1	71433	2	Y	3913	3858	1			180
							265	4	4304	9							
10	122171	X	70752	-0-	-51419	-0-	3460	1	63193	2	Y	3448	3300	1			328
							306	4	3793	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		101274	-0-	101274	101274	1678	1	87679	2	Y	6834	6520	1			314
							4400	4	7517	9							
06	0		107613	-0-	107613	208887	1488	1	98188	2	Y	6542	6672	1			184
							741	4	7196	9							
07	0		83266	-0-	83266	292153	1535	1	76727	2	Y	4516	4499	1			201
							36	4	4968	9							
*08	339364	X	47211	-0-	-292153	-0-	1075	1	44355	2	Y	1560	1700	1			61
							65	4	1716	9							
09	135900	X	32932	-0-	-102968	-0-	835	1	31212	2	Y	779	801	1			39
							28	4	857	9							
*10	135377	X	19950	-0-	-115427	-0-	596	1	18969	2	Y	337	343	1			33
							14	4	371	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		87103	-0-	87103	87103	1455	1	76028	2	Y	5276	5034	1			242
							3816	4	5804	9							
06	0		121942	-0-	121942	209045	1683	1	111098	2	Y	7566	7595	1			213
							838	4	8323	9							
07	0		93252	-0-	93252	302297	1717	1	85816	2	Y	5163	5146	1			230
							40	4	5679	9							
*08	381767	X	79470	-0-	-302297	-0-	1811	1	74694	2	Y	2596	2725	1			101
							109	4	2856	9							
09	131010	X	67858	-0-	-63152	-0-	1644	1	61458	2	Y	4274	4161	1			214
							55	4	4701	9							
10	135377	X	50847	-0-	-84530	-0-	1457	1	46344	2	Y	2738	2684	1			268
							34	4	3012	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		76058	-0-	76058	76058	1291	1	67487	2	Y	3539	3376	1			163
							3387	4	3893	9							
06	0		139809	-0-	139809	215867	1942	1	128151	2	Y	7954	7893	1			224
							967	4	8749	9							
07	0		108647	-0-	108647	324514	2012	1	100530	2	Y	5507	5486	1			245
							47	4	6058	9							
*08	410753	X	86239	-0-	-324514	-0-	1927	1	79484	2	Y	4284	4362	1			167
							116	4	4712	9							
09	132600	X	42581	-0-	-90019	-0-	1050	1	39261	2	Y	2032	2097	1			102
							35	4	2235	9							
*10	135377	X	50250	-0-	-85127	-0-	1466	1	46636	2	Y	1922	1836	1			188
							34	4	2114	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		67483	-0-	67483	67483	2629	1	63005	2	Y	-0-					-0-
							1849	4									
*08	176766	X	109283	-0-	-67483	-0-	4514	1	96056	2	Y	6763	6566	1			197
							1274	4	7439	9							
09	148590	X	95291	-0-	-53299	-0-	3851	1	85249	2	Y	5340	5291	1			246
							317	4	5874	9							
10	153543	X	86200	-0-	-67343	-0-	4194	1	76590	2	Y	4586	4396	1			436
							371	4	5045	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		125135	-0-	125135	125135	2116	1	110573	2	Y	6270	5982	1			288
							5549	4	6897	9							
06	0		111620	-0-	111620	236755	1570	1	103655	2	Y	5103	5247	1			144
							782	4	5613	9							
*07	322832	X	86077	-0-	-236755	-0-	1612	1	80574	2	Y	3503	3491	1			156
							38	4	3853	9							
08	151311	X	22274	-0-	-129037	-0-	493	1	20332	2	Y	1290	1396	1			50
							30	4	1419	9							
09	146430	X	32980	-0-	-113450	-0-	792	1	29603	2	Y	2326	2260	1			116
							26	4	2559	9							
10	151311	X	49260	-0-	-102051	-0-	1404	1	44665	2	Y	2871	2706	1			281
							33	4	3158	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		57568	-0-	57568	57568	2243	1	53748	2	Y	-0-					-0-
							1577	4									
*08	154430	X	96862	-0-	-57568	-0-	3997	1	85054	2	Y	6075	5898	1			177
							1128	4	6683	9							
09	148920	X	89993	-0-	-58927	-0-	3630	1	80351	2	Y	5194	5132	1			239
							299	4	5713	9							
10	153884	X	84576	-0-	-69308	-0-	4103	1	74927	2	Y	4712	4503	1			448
							363	4	5183	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		79532	-0-	79532	79532	651	1	74302	2	Y	3743	3198	1			545
							462	4	4117	9							
*08	237927	X	158395	-0-	-79532	-0-	1923	1	143417	2	Y	10572	10554	1			563
							1426	4	11629	9							
09	153000	X	117812	-0-	-35188	-0-	2064	1	109413	2	Y	5685	5880	1			368
							81	4	6254	9							
10	158100	X	100285	-0-	-57815	-0-	1789	1	93243	2	Y	4674	4452	1			590
							112	4	5141	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		7232	-0-	7232	7232	62	1	7126	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
*08	179259	X	172027	-0-	-7232	-0-	2152	1	160521	2	Y	7053	6677	1			376
							1596	4	7758	9							
09	188790	X	142742	-0-	-46048	-0-	2489	1	131914	2	Y	7492	7383	1			485
							98	4	8241	9							
10	195083	X	122274	-0-	-72809	-0-	2178	1	113505	2	Y	5867	5612	1			740
							137	4	6454	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		4242	-0-	4242	4242	37	1	4179	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
*08	171419	X	167177	-0-	-4242	-0-	2091	1	155960	2	Y	6886	6519	1			367
							1551	4	7575	9							
*09	149633	X	149633	-0-	-0-	-0-	2645	1	140223	2	Y	6055	6030	1			392
							104	4	6661	9							
10	138105	X	127310	-0-	-10795	-0-	2288	1	119249	2	Y	5117	4863	1			646
							144	4	5629	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67692	X	47412	-0-	-20280	-0-	599	1	44656	2	Y	1557	1474	1			83
							444	4	1713	9							
09	169230	X	153956	-0-	-15274	-0-	2690	1	142567	2	Y	7812	7389	1			506
							106	4	8593	9							
10	174871	X	125838	-0-	-49033	-0-	2237	1	116564	2	Y	6270	5985	1			791
							140	4	6897	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		16902	-0-	16902	16902	380	1	15323	2	Y	1061	1026	1			35
							32	4	1167	9							
*09	41408	X	24506	-0-	-16902	-0-	591	1	21809	2	Y	1810	1758	1			87
							115	4	1991	9							
10	35371	X	24720	-0-	-10651	-0-	618	1	22473	2	Y	1424	1377	1			134
							63	4	1566	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	163722	X	163722	-0-	-0-	-0-	1883	1	156658	2	Y	4192	3942	1			250
							570	4	4611	9							
10	190340	X	130420	-0-	-59920	-0-	1831	1	122172	2	Y	5328	5184	1			394
							556	4	5861	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	163092	X	163092	-0-	-0-	-0-	1877	1	156116	2	Y	4119	3874	1			245
							568	4	4531	9							
10	189162	X	138881	-0-	-50281	-0-	1952	1	130232	2	Y	5550	5385	1			410
							592	4	6105	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		126616	-0-	126616	126616	1891	1	116826	2	Y	5879	5343	1			536
							1432	4	6467	9							
07	0		160658	-0-	160658	287274	3089	1	143088	2	Y	11136	11139	1			533
							2231	4	12250	9							
08	0		132958	-0-	132958	420232	2659	1	121271	2	Y	7045	7416	1			162
							1278	4	7750	9							
*09	528667	X	108435	-0-	-420232	-0-	2234	1	100965	2	Y	4517	4570	1			109
							267	4	4969	9							
10	195300	X	91773	-0-	-103527	-0-	2064	1	85783	2	Y	3272	3188	1			193
							327	4	3599	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	143217	X	143217	-0-	-0-	-0-	1766	1	131777	2	Y	7604	7199	1			405
							1310	4	8364	9							
*09	145755	X	145755	-0-	-0-	-0-	2547	1	135005	2	Y	7366	7294	1			477
							100	4	8103	9							
10	139717	X	119034	-0-	-20683	-0-	2113	1	110148	2	Y	6036	5751	1			762
							133	4	6640	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		13826	-0-	13826	13826	119	1	13622	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
08	0		179467	-0-	179467	193293	2221	1	165673	2	Y	9024	8543	1			481
							1647	4	9926	9							
*09	318976	X	125683	-0-	-193293	-0-	2199	1	116552	2	Y	6224	6302	1			403
							86	4	6846	9							
10	174871	X	106816	-0-	-68055	-0-	1905	1	99306	2	Y	4986	4760	1			629
							120	4	5485	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	151192	X	151192	-0-	-0-	-0-	1678	1	139554	2	Y	8593	8081	1			512
							508	4	9452	9							
10	175491	X	133152	-0-	-42339	-0-	1843	1	122943	2	Y	7097	7084	1			525
							559	4	7807	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		33375	-0-	33375	33375	366	1	30463	2	Y	2214	2082	1			132
							111	4	2435	9							
*10	150943	X	117568	-0-	-33375	-0-	1653	1	110270	2	Y	4675	4461	1			346
							502	4	5143	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		36377	-0-	36377	36377	387	1	32226	2	Y	3315	3118	1			197
							117	4	3647	9							
*10	192935	X	156558	-0-	-36377	-0-	2144	1	143017	2	Y	9770	9245	1			722
							650	4	10747	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		38651	-0-	38651	38651	417	1	34662	2	Y	3133	2946	1			187
							126	4	3446	9							
*10	195626	X	156975	-0-	-38651	-0-	2148	1	143333	2	Y	9856	9314	1			729
							652	4	10842	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		38488	-0-	38488	38488	419	1	34869	2	Y	2794	2628	1			166
							127	4	3073	9							
*10	192687	X	154199	-0-	-38488	-0-	2136	1	142515	2	Y	8091	7659	1			598
							648	4	8900	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	170467	X	170467	-0-	-0-	-0-	1876	1	156092	2	Y	10846	10200	1			646
							568	4	11931	9							
10	190960	X	149552	-0-	-41408	-0-	2073	1	138311	2	Y	7763	7835	1			574
							629	4	8539	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		118954	-0-	118954	118954	1964	1	102633	2	N	8369	7984	1			385
							5151	4	9206	9							
06	0		109712	-0-	109712	228666	1501	1	99095	2	N	7607	7778	1			214
							748	4	8368	9							
07	0		82045	-0-	82045	310711	1499	1	74926	2	N	5077	5065	1			226
							35	4	5585	9							
*08	339714	X	29003	-0-	-310711	-0-	629	1	25954	2	N	2165	2307	1			84
							38	4	2382	9							
09	137490	X	13473	-0-	-124017	-0-	334	1	12498	2	N	573	628	1			29
							11	4	630	9							
10	142073	X	25974	-0-	-116099	-0-	758	1	24123	2	N	977	910	1			96
							18	4	1075	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		30084	-0-	30084	30084	326	1	27136	2	Y	2294	2157	1			137
							99	4	2523	9							
*10	156608	X	126524	-0-	-30084	-0-	1758	1	117260	2	Y	6339	6007	1			469
							533	4	6973	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		54079	-0-	54079	54079	2107	1	50490	2	Y	-0-					-0-
							1482	4									
*08	151056	X	96977	-0-	-54079	-0-	3986	1	84813	2	Y	6412	6225	1			187
							1125	4	7053	9							
09	139350	X	92641	-0-	-46709	-0-	3719	1	82331	2	Y	5714	5638	1			263
							306	4	6285	9							
10	143995	X	88619	-0-	-55376	-0-	4262	1	77843	2	Y	5579	5312	1			530
							377	4	6137	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4397	-0-	-718	-0-	152	1	4096	3	Y	135	131	1			23
							149	9									
06	4860	X	3959	-0-	-901	-0-	143	1	3709	3	Y	94	100	1			17
							4	4	103	9							
07	5022	X	3985	-0-	-1037	-0-	159	1	3669	3	Y	138	115	1			40
							5	4	152	9							
08	4495	X	3793	-0-	-702	-0-	156	1	3538	3	Y	84	102	1			22
							7	4	92	9							
09	4260	X	3640	-0-	-620	-0-	157	1	3325	3	Y	140	128	1			34
							4	4	154	9							
10	3906	X	3837	-0-	-69	-0-	165	1	3502	3	Y	150	161	1			23
							5	4	165	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5278	-0-	-178	-0-	185	1	4985	3	Y	98	100	1			17
							108	9									
06	5250	X	4949	-0-	-301	-0-	180	1	4667	3	Y	88	89	1			16
							5	4	97	9							
07	5425	X	5146	-0-	-279	-0-	207	1	4791	3	Y	128	107	1			37
							7	4	141	9							
08	5332	X	4656	-0-	-676	-0-	192	1	4377	3	Y	71	89	1			19
							9	4	78	9							
09	5100	X	5015	-0-	-85	-0-	222	1	4711	3	Y	69	70	1			18
							6	4	76	9							
10	5270	X	4998	-0-	-272	-0-	221	1	4696	3	Y	67	74	1			11
							7	4	74	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	429	1	11534	3	N	595	560	1			100
							1	4	655	9							
06	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	390	1	10135	3	N	225	284	1	1	8	40
							12	4	248	9							
07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	413	1	9539	3	N	279	238	1			81
							13	4	307	9							
08	12617	X	9168	-0-	-3449	-0-	374	1	8517	3	N	236	255	1			62
							17	4	260	9							
09	12210	X	10682	-0-	-1528	-0-	468	1	9928	3	N	248	248	1			62
							13	4	273	9							
10	10912	X	10364	-0-	-548	-0-	454	1	9624	3	N	247	270	1			39
							14	4	272	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	434	1	11688	3	Y	516	546	1			88
							1	4	568	9							
06	11940	X	11649	-0-	-291	-0-	419	1	10879	3	Y	308	341	1			55
							12	4	339	9							
07	12803	X	12147	-0-	-656	-0-	489	1	11298	3	Y	314	278	1			91
							15	4	345	9							
08	12803	X	11799	-0-	-1004	-0-	480	1	10914	3	Y	348	348	1			91
							22	4	383	9							
09	12390	X	11701	-0-	-689	-0-	508	1	10760	3	Y	381	378	1			94
							14	4	419	9							
10	12090	X	11453	-0-	-637	-0-	498	1	10557	3	Y	348	388	1			54
							15	4	383	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6908	-0-	-67	-0-	243	1	6530	3	Y	123	125	1			22
							135	9									
06	6510	X	6483	-0-	-27	-0-	236	1	6130	3	Y	100	104	1			18
							7	4	110	9							
07	6851	X	6600	-0-	-251	-0-	269	1	6220	3	Y	94	84	1			28
							8	4	103	9							
08	6913	X	6041	-0-	-872	-0-	250	1	5684	3	Y	86	91	1			23
							12	4	95	9							
09	6690	X	6037	-0-	-653	-0-	267	1	5658	3	Y	95	94	1			24
							7	4	105	9							
10	6727	X	5911	-0-	-816	-0-	260	1	5524	3	Y	108	115	1			17
							8	4	119	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	12289	-0-	-1103	-0-	421	1	11342	3	Y	477	474	1			85
							1	4	525	9							
06	12960	X	12546	-0-	-414	-0-	454	1	11796	3	Y	257	293	1			49
							13	4	283	9							
07	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	543	1	12546	3	Y	345	291	1			103
							17	4	380	9							
08	13082	X	7898	-0-	-5184	-0-	320	1	7286	3	Y	252	286	1			69
							15	4	277	9							
09	12540	X	10275	-0-	-2265	-0-	451	1	9557	3	Y	232	239	1			62
							12	4	255	9							
10	13485	X	11557	-0-	-1928	-0-	498	1	10558	3	Y	442	434	1	1	8	69
							15	4	486	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 10250 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	497	1	13385	3	Y	285	261	1	8	8	48
							1	4	314	9							
06	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	501	1	13002	3	Y	316	285	1	27	8	52
							15	4	348	9							
07	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	574	1	13258	3	Y	272	244	1			80
							18	4	299	9							
08	14198	X	13482	-0-	-716	-0-	545	1	12388	3	Y	476	427	1	6	8	123
							25	4	524	9							
09	13860	X	13035	-0-	-825	-0-	568	1	12036	3	Y	378	408	1			93
							15	4	416	9							
10	14074	X	13166	-0-	-908	-0-	578	1	12263	3	Y	280	329	1			44
							17	4	308	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 10200 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12973	-0-	-109	-0-	459	1	12353	3	Y	145	178	1			26
							1	4	160	9							
06	11820	X	11493	-0-	-327	-0-	422	1	10943	3	Y	105	111	1			20
							12	4	116	9							
07	12462	X	11458	-0-	-1004	-0-	470	1	10867	3	Y	96	85	1			31
							15	4	106	9							
08	12958	X	10453	-0-	-2505	-0-	434	1	9882	3	Y	106	108	1			29
							20	4	117	9							
09	12540	X	10350	-0-	-2190	-0-	460	1	9742	3	Y	124	121	1			32
							12	4	136	9							
10	11315	X	10230	-0-	-1085	-0-	454	1	9638	3	Y	113	126	1			19
							14	4	124	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 10500 - 15835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	144	1	3872	3	Y	62	74	1			11
							68	9									
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	143	1	3716	3	Y	56	57	1			10
							4	4	62	9							
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	172	1	3972	3	Y	95	77	1			28
							5	4	105	9							
08	4092	X	4058	-0-	-34	-0-	167	1	3800	3	Y	75	83	1			20
							8	4	83	9							
09	3960	X	3902	-0-	-58	-0-	171	1	3621	3	Y	95	91	1			24
							5	4	105	9							
10	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	165	1	3509	3	Y	78	89	1			13
							5	4	86	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2858	-0-		-1203	-0-	99	1	2665	3	Y	85	95	1			15
								94	9									
06	3990	X	2707	-0-		-1283	-0-	97	1	2528	3	Y	72	74	1			13
								3	4	79	9							
07	4123	X	2868	-0-		-1255	-0-	117	1	2694	3	Y	48	47	1			14
								4	4	53	9							
08	4123	X	3409	-0-		-714	-0-	141	1	3219	3	Y	38	42	1			10
								7	4	42	9							
09	3630	X	3044	-0-		-586	-0-	128	1	2723	3	Y	173	141	1			42
								3	4	190	9							
10	2883	X	2615	-0-		-268	-0-	113	1	2402	3	Y	88	116	1			14
								3	4	97	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4129	-0-		-459	-0-	144	1	3872	3	Y	103	104	1			18
								113	9									
06	4400	X	4400	-0-		-0-	-0-	137	1	3569	3	Y	627	538	1			107
								4	4	690	9							
07	4340	X	4008	-0-		-332	-0-	156	1	3601	3	Y	224	268	1			63
								5	4	246	9							
08	4247	X	3674	-0-		-573	-0-	149	1	3387	3	Y	119	151	1			31
								7	4	131	9							
09	4410	X	3506	-0-		-904	-0-	155	1	3294	3	Y	48	67	1			12
								4	4	53	9							
10	4030	X	3469	-0-		-561	-0-	152	1	3218	3	Y	85	84	1			13
								5	4	94	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3054	X	3054	-0-		-0-	-0-	102	1	2753	3	Y	181	191	1			31
								199	9									
06	2700	X	2585	-0-		-115	-0-	94	1	2452	3	Y	33	58	1			6
								3	4	36	9							
07	2790	X	2753	-0-		-37	-0-	109	1	2508	3	Y	121	93	1			34
								3	4	133	9							
08	2790	X	2657	-0-		-133	-0-	108	1	2455	3	Y	81	94	1			21
								5	4	89	9							
09	2580	N	2090	-0-		-490	-0-	87	1	1847	3	Y	140	127	1			34
								2	4	154	9							
10	2604	N	2183	-0-		-421	-0-	94	1	1985	3	Y	92	112	1			14
								3	4	101	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	8083	-0-		-2209	-0-	284	1	7644	3	Y	141	145	1			25
								155	9									
06	7589	X	7589	-0-		-0-	-0-	277	1	7196	3	Y	98	105	1			18
								8	4	108	9							
07	7905	X	7612	-0-		-293	-0-	311	1	7183	3	Y	98	86	1			30
								10	4	108	9							
08	8091	X	6781	-0-		-1310	-0-	282	1	6405	3	Y	74	84	1			20
								13	4	81	9							
09	7830	X	7242	-0-		-588	-0-	320	1	6790	3	Y	112	103	1			29
								9	4	123	9							
10	8091	X	7215	-0-		-876	-0-	318	1	6755	3	Y	120	130	1			19
								10	4	132	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	6834	-0-	-2528	-0-	240	1	6452	3	Y	129	132	1			23
							142	9									
06	8370	X	6207	-0-	-2163	-0-	227	1	5881	3	Y	84	91	1			16
							7	4	92	9							
07	8649	X	6370	-0-	-2279	-0-	260	1	5996	3	Y	96	83	1			29
							8	4	106	9							
08	8215	X	6019	-0-	-2196	-0-	250	1	5676	3	Y	74	83	1			20
							12	4	81	9							
09	7020	X	5773	-0-	-1247	-0-	255	1	5400	3	Y	101	95	1			26
							7	4	111	9							
10	6510	X	5843	-0-	-667	-0-	258	1	5470	3	Y	97	107	1			16
							8	4	107	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	5797	-0-	-6913	-0-	202	1	5435	3	Y	145	148	1			26
							160	9									
06	10710	X	5325	-0-	-5385	-0-	193	1	5019	3	Y	97	105	1			18
							6	4	107	9							
07	9548	X	5660	-0-	-3888	-0-	230	1	5307	3	Y	105	91	1			32
							7	4	116	9							
08	8246	X	7698	-0-	-548	-0-	319	1	7253	3	Y	101	106	1			27
							15	4	111	9							
09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	357	1	7572	3	Y	105	105	1			27
							10	4	116	9							
*10	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	373	1	7914	3	Y	119	126	1			20
							11	4	131	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	10595	-0-	-1092	-0-	364	1	9793	3	Y	397	471	1			71
							1	4	437	9							
06	10980	X	9725	-0-	-1255	-0-	348	1	9044	3	Y	294	310	1			55
							10	4	323	9							
07	11160	X	9428	-0-	-1732	-0-	379	1	8745	3	Y	265	240	1			80
							12	4	292	9							
08	11160	X	8738	-0-	-2422	-0-	357	1	8127	3	Y	216	238	1			58
							16	4	238	9							
09	10260	X	9067	-0-	-1193	-0-	396	1	8384	3	Y	251	246	1			63
							11	4	276	9							
*10	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	414	1	8788	3	Y	234	260	1			37
							12	4	257	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	13917	-0-	-2172	-0-	483	1	13008	3	Y	386	386	1			67
							1	4	425	9							
06	15510	X	12576	-0-	-2934	-0-	454	1	11792	3	Y	288	303	1			52
							13	4	317	9							
07	16027	X	12564	-0-	-3463	-0-	508	1	11733	3	Y	279	249	1			82
							16	4	307	9							
08	15407	X	11981	-0-	-3426	-0-	486	1	11048	3	Y	386	367	1			101
							22	4	425	9							
09	14100	X	10771	-0-	-3329	-0-	462	1	9788	3	Y	463	450	1			114
							12	4	509	9							
10	13919	X	11819	-0-	-2100	-0-	517	1	10970	3	Y	288	355	1			47
							15	4	317	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	12650	-0-	-1672	-0-	445	1	11964	3	Y	218	230	1			38
							1	4	240	9							
06	13620	X	11312	-0-	-2308	-0-	413	1	10714	3	Y	157	166	1			29
							12	4	173	9							
07	14074	X	10775	-0-	-3299	-0-	440	1	10165	3	Y	142	129	1			42
							14	4	156	9							
08	13423	X	10525	-0-	-2898	-0-	437	1	9950	3	Y	107	121	1			28
							20	4	118	9							
09	12810	X	10321	-0-	-2489	-0-	456	1	9660	3	Y	175	160	1			43
							12	4	193	9							
*10	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	448	1	9511	3	Y	242	247	1			38
							13	4	266	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

05	6944	X	5170	-0-	-1774	-0-	179	1	4812	3	Y	163	181	1			29
							179	9									
06	6090	X	5651	-0-	-439	-0-	202	1	5253	3	Y	173	169	1			33
							6	4	190	9							
07	6479	X	5587	-0-	-892	-0-	220	1	5083	3	Y	252	211	1			74
							7	4	277	9							
08	6479	X	5280	-0-	-1199	-0-	202	1	4599	3	Y	427	389	1			112
							9	4	470	9							
09	6270	X	4890	-0-	-1380	-0-	206	1	4356	3	Y	293	333	1			72
							6	4	322	9							
10	4681	X	4510	-0-	-171	-0-	195	1	4127	3	Y	165	211	1			26
							6	4	182	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

05	11191	X	9585	-0-	-1606	-0-	334	1	9002	3	Y	225	217	1			39
							1	4	248	9							
06	9990	X	8583	-0-	-1407	-0-	309	1	8035	3	Y	209	211	1			37
							9	4	230	9							
07	10323	X	8696	-0-	-1627	-0-	353	1	8161	3	Y	155	146	1			46
							11	4	171	9							
08	10323	X	7735	-0-	-2588	-0-	318	1	7223	3	Y	163	166	1			43
							15	4	179	9							
09	9540	X	7653	-0-	-1887	-0-	337	1	7150	3	Y	143	150	1			36
							9	4	157	9							
10	8742	X	7766	-0-	-976	-0-	336	1	7119	3	Y	274	267	1			43
							10	4	301	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

05	0	W	7698	-0-	7698	16103	270	1	7260	3	Y	153	159	1			27
							168	9									
06	0	W	7179	-0-	7179	23282	261	1	6764	3	Y	133	136	1			24
							8	4	146	9							
07	0	W	7774	-0-	7774	31056	317	1	7317	3	Y	118	107	1			35
							10	4	130	9							
08	37800	X	6744	-0-	-31056	-0-	278	1	6324	3	Y	117	121	1			31
							13	4	129	9							
09	8400	X	6412	-0-	-1988	-0-	282	1	5987	3	Y	123	120	1			34
							8	4	135	9							
10	7595	X	6599	-0-	-996	-0-	289	1	6132	3	Y	154	162	1			26
							9	4	169	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	7782	-0-	-2169	-0-	272	1	7333	3	Y	161	163	1			28
							177	9									
06	8580	X	8417	-0-	-163	-0-	302	1	7830	3	Y	251	235	1			44
							9	4	276	9							
07	8866	X	8010	-0-	-856	-0-	325	1	7503	3	Y	156	155	1			45
							10	4	172	9							
08	8866	X	7557	-0-	-1309	-0-	310	1	7043	3	Y	173	173	1			45
							14	4	190	9							
09	8460	X	7451	-0-	-1009	-0-	331	1	7017	3	Y	85	108	1			22
							9	4	94	9							
10	8649	X	6523	-0-	-2126	-0-	288	1	6109	3	Y	106	111	1			17
							9	4	117	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	371	1	9986	3	Y	398	396	1			68
							1	4	438	9							
06	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	356	1	9255	3	Y	189	223	1			34
							11	4	208	9							
07	9641	X	8702	-0-	-939	-0-	353	1	8145	3	Y	175	157	1			52
							11	4	193	9							
08	9641	X	9047	-0-	-594	-0-	372	1	8458	3	Y	182	186	1			48
							17	4	200	9							
09	9330	X	8349	-0-	-981	-0-	367	1	7784	3	Y	171	176	1			43
							10	4	188	9							
10	10137	X	8767	-0-	-1370	-0-	384	1	8143	3	Y	208	218	1			33
							11	4	229	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5472	-0-	-480	-0-	192	1	5168	3	N	102	104	1			18
							112	9									
06	5760	X	5005	-0-	-755	-0-	183	1	4741	3	N	69	74	1			13
							5	4	76	9							
07	5952	X	5083	-0-	-869	-0-	206	1	4766	3	N	95	80	1			28
							6	4	105	9							
08	5766	X	4757	-0-	-1009	-0-	197	1	4473	3	N	71	80	1			19
							9	4	78	9							
09	5430	X	4492	-0-	-938	-0-	198	1	4202	3	N	79	78	1			20
							5	4	87	9							
10	5177	X	4399	-0-	-778	-0-	193	1	4103	3	N	88	94	1			14
							6	4	97	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	383	1	10298	3	N	134	151	1			24
							1	4	147	9							
06	9930	X	9472	-0-	-458	-0-	344	1	8942	3	N	160	155	1			29
							10	4	176	9							
07	10912	X	9173	-0-	-1739	-0-	376	1	8676	3	N	99	97	1			31
							12	4	109	9							
08	10912	X	8587	-0-	-2325	-0-	357	1	8113	3	N	92	98	1			25
							16	4	101	9							
09	10560	X	8384	-0-	-2176	-0-	373	1	7899	3	N	93	94	1			24
							10	4	102	9							
10	9548	X	8117	-0-	-1431	-0-	360	1	7634	3	N	102	109	1			17
							11	4	112	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	111	1	1817	2	Y	-0-	10	0			-0-
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	153	1	2383	2	Y	-0-					-0-
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	113	1	1782	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	725	-0-	-298	-0-	44	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	680	-0-	-310	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	674	-0-	-349	-0-	37	1	637	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 115 RRCID -> 166179 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7832 - 7904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	730	-0-	-355	-0-	721	2	9	9	N	8					108
06	780	N	380	-0-	-400	-0-	377	2	3	9	N	3					111
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	N	4					115
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	N	6					121
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	N	12					133
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1322	2	40	9	N	36					169

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	#	2441	-0-	-566	-0-	389	1	1854	3	N	180	181	1			207
							198	9									
06	2910	#	2428	-0-	-482	-0-	333	1	1851	3	N	222	357	1			72
							244	9									
07	3007	#	2686	-0-	-321	-0-	409	1	2100	3	N	161	1	8			232
							177	9									
08	2852	#	2234	-0-	-618	-0-	2040	3	194	9	N	176	189	1	1	8	218
09	2760	#	2646	-0-	-114	-0-	72	1	2370	3	N	185	182	1	1	8	220
							204	9									
10	2697	#	2169	-0-	-528	-0-	72	1	1897	3	N	182	189	1	1	8	212
							200	9									

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 3010 RRCID -> 256654 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8126 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/14/14														

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER (OLMOS) 35564 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 103 RRCID -> 087351 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4739 - 4760

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

05	205	X	3	-0-	-202	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

05	22	N	5	-0-	-17	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	9	-0-	-28	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	1			Y	-0-					1
*06	DLQ G-10		60	-0-	60	62	1	1	59	9	Y	54					55
*07	DLQ G-10		1	-0-	1	63	1	1			Y	-0-					55
*08	DLQ G-10		1	-0-	1	64	1	1			Y	-0-					55
09	DLQ G-10		1	-0-	1	65	1	1			Y	-0-					55
*10	66	N	1	-0-	-65	-0-	1	1			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	1			Y	-0-					1
*06	DLQ G-10		30	-0-	30	32	1	1	29	9	Y	26					27
*07	DLQ G-10		1	-0-	1	33	1	1			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1	-0-	1	34	1	1			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		1	-0-	1	35	1	1			Y	-0-					27
*10	36	N	1	-0-	-35	-0-	1	1			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	1			Y	-0-					1
*06	DLQ G-10		30	-0-	30	32	1	1	29	9	Y	26					27
*07	DLQ G-10		1	-0-	1	33	1	1			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1	-0-	1	34	1	1			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		1	-0-	1	35	1	1			Y	-0-					27
*10	36	N	1	-0-	-35	-0-	1	1			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	1			Y	-0-					1
*06	DLQ G-10		31	-0-	31	33	1	1	30	9	Y	27					28
*07	DLQ G-10		1	-0-	1	34	1	1			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		1	-0-	1	35	1	1			Y	-0-					28
09	DLQ G-10		1	-0-	1	36	1	1			Y	-0-					28
*10	37	N	1	-0-	-36	-0-	1	1			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					14
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	1			Y	-0-					14
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-					14
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-					14
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					10
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	1			Y	-0-					10
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-					10
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-					10
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					22
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	1			Y	-0-					22
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-					22
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-					22
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	9	Y	27					28
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					15
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			Y	-0-					15
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	1			Y	-0-					15
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-					15
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	1			Y	-0-					15
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

05	DLQ G-10		199	-0-	199	412	199	1			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		618	-0-	618	1030	618	1			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		991	-0-	991	2021	991	1			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2022	1	1			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1	-0-	1	2023	1	1			Y	-0-					13
*10	2024	N	1	-0-	-2023	-0-	1	1			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

05	5115	X	4308	-0-	-807	-0-	4308	2			N	-0-					190
06	4500	X	3945	-0-	-555	-0-	3945	2			N	-0-					190
07	4650	X	3922	-0-	-728	-0-	3922	2			N	-0-					190
08	4650	X	4079	-0-	-571	-0-	4079	2			N	-0-					190
09	4170	X	3328	-0-	-842	-0-	3328	2			N	-0-					190
10	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	3876	2			N	-0-					190

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	930	-0-	-310	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	634	-0-	-446	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1543	-0-	-227	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1593	-0-	-360	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

05	1116	N	755	-0-	-361	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	960	N	756	-0-	-204	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	967	-0-	-490	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
06	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-			-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2		N	-0-			-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2		N	-0-			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
09	990	N	781	-0-	-209	-0-	781	2		N	-0-			-0-
10	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
07	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	958	-0-	-530	-0-	958	2		N	-0-			-0-
09	1200	N	936	-0-	-264	-0-	936	2		N	-0-			-0-
10	1023	N	688	-0-	-335	-0-	688	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2		N	-0-			-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2		N	-0-			-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-			-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	5	-0-	5	7	5	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	8	-0-	8	15	8	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	17	-0-	17	32	17	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	37	5	2			Y	-0-					-0-
09	71	X	34	-0-	-37	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	100	1	24	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8	-0-	8	36	8	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	51	15	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		31	-0-	31	82	31	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		33	-0-	33	115	33	2			Y	-0-					-0-
09	233	X	118	-0-	-115	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					48
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					48
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					48
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					48
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					48
10	1054	N	758	-0-	-296	-0-	758	2			Y	-0-	22	1			26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	100	1	31	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	727	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1030 RRCID -> 086793 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4352 - 4410

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	870	-0-	-240	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	482	-0-	-665	-0-	469	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					7
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					7
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					7
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					7
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					7
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	Y	2	9	1			-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	100	1	13	2	N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 8 RRCID -> 103699 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4704 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	294	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	257	-0-	-208	-0-	251	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	324	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	513	-0-	-324	-0-	88	1	425	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					12
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					12
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					12
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					12
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					12
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	80	1	38	2	Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	102	1	462	2	N	-0-					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		104	-0-	104	104	50	1	54	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

05	3720	X	2191	-0-	-1529	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1750	-0-	-451	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2069	-0-	-391	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1698	-0-	-782	-0-	307	1	1391	2	N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

05	14B2	EXT	1129	-0-	1129	1825	1129	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1014	-0-	1014	2839	1014	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	783	-0-	783	3622	783	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	859	-0-	859	4481	859	2			Y	-0-					-0-
09	6333	X	1852	-0-	-4481	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	648	-0-	-127	-0-	629	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

05	2387	X	1414	-0-	-973	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1305	-0-	-1005	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1195	-0-	-1192	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	1246	-0-	-1141	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1154	-0-	-1156	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
10	1333	X	831	-0-	-502	-0-	794	2	37	9	Y	34	34	0			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	470	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	674	-0-	-1124	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	814	-0-	-236	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	432	-0-	-378	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	430					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		760	-0-	760	1150	760	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		424	-0-	424	1574	424	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		610	-0-	610	2184	610	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		557	-0-	557	2741	557	2			Y	-0-					-0-
09	3275	X	534	-0-	-2741	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	303	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	104	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	75	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	143	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	54	1	331	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	91	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	135	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	46	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	64	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	96	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	167	-0-	-163	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	11	1	299	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	54	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	14	1	391	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	76	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	303	-0-	-237	-0-	57	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	110	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	38	1	237	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	21	1	535	3	Y	-0-			-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	57	1	421	3	Y	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
10	465	N	121	-0-	-344	-0-	4	1	117	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-			-0-
06	420	N	233	-0-	-187	-0-	9	1	224	3	N	-0-			-0-
07	372	N	141	-0-	-231	-0-	16	1	125	3	N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

05	713	N	576	-0-	-137	-0-	21	1	555	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	22	1	528	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	72	1	545	3	Y	-0-			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	52	1	597	3	Y	-0-			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	20	1	552	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	86	1	81	3	Y	-0-			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	422	1	170	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	287	1	52	3	Y	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	208	1	89	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	227	1	95	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	231	1	56	3	Y	-0-			-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

05	124	N	8	-0-	-116	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	11	1	45	3	N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	33	1	53	3	N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-			-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	136	1	491	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	108	1	465	3	Y	1			1
							1	9							
07	589	N	525	-0-	-64	-0-	200	1	325	3	Y	-0-			1
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	57	1	499	3	Y	1			2
							1	9							
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	32	1	470	3	Y	-0-			2
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	70	1	434	3	Y	-0-			2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	58	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	103	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	32	1	197	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	17	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	420	-0-	-210	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	52	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	450	N	346	-0-	-104	-0-	14	1	331	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	35	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	51	1	185	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	38	1	61	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1082	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	88	1	704	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	86	-0-	-720	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	22	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	283	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	320	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	224	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	32	-0-	-358	-0-	22	1	9	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	13	-0-	-359	-0-	10	1	3	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	109	1	44	3	N	-0-					-0-
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	82	1	15	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	56	1	24	3	N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	76	1	31	3	N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	159	1	38	3	N	-0-					-0-

APACHE WELL #: 5 RRCID -> 104099 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4782 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	48	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	28	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	61	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	182	-0-	-252	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	35	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	44	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

APACHE "C" WELL #: 6 RRCID -> 113595 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4860 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	44	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	25	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	53	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	115	1	193	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	107	1	230	3	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	65	1	270	3	N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	136	1	130	3	N	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	123	1	95	3	N	-0-					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	52	-0-	-295	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	37	1	62	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	13	1	28	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	85	1	81	3	N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	89	1	69	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	483	-0-	-137	-0-	105	1	378	3	N	-0-					-0-
06	630	N	477	-0-	-153	-0-	90	1	387	3	N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	129	1	209	3	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	25	1	357	3	N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	69	1	426	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	49	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	47	1	1136	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	150	1	1172	3	N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	83	1	960	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	42	1	961	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	45	1	1273	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	243	-0-	-346	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	91	-0-	-560	-0-	3	1	87	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	29	1	750	3	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	799	3	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	97	1	755	3	N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	3	N	-0-					-0-
09	840	N	33	-0-	-807	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
10	837	N	329	-0-	-508	-0-	11	1	318	3	N	-0-					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1757	-0-	-382	-0-	64	1	1693	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1495	-0-	-215	-0-	60	1	1435	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	257	1	1944	3	N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	164	1	1906	3	N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	81	1	1857	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1587	-0-	-552	-0-	54	1	1533	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1925	-0-	-586	-0-	70	1	1855	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2105	-0-	-205	-0-	84	1	2021	3	N	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	282	1	2137	3	N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	195	1	2256	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	90	1	2055	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2418	N	1864	-0-	-554	-0-	64	1	1800	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	47	1	1216	3	N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	49	1	1185	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	144	1	1100	3	N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	99	1	1143	3	N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	52	1	1189	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	35	1	973	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	154	1	1172	3	N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	110	1	1269	3	N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1333	N	872	-0-	-461	-0-	30	1	842	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					3
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-					3

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	151	3	N	-0-					-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	200	-0-	-110	-0-	43	1	157	3	N	-0-					17
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	54	1	232	3	N	-0-					17
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	122	1	197	3	N	-0-					17
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	N	-0-					17
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	18	1	258	3	N	-0-					17
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	40	1	246	3	N	-0-					17

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	107	-0-	-234	-0-	23	1	84	3	N	-0-					13
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					13
07	279	N	86	-0-	-193	-0-	32	1	54	3	N	-0-					13
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	N	-0-					13
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					13
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	56	1	349	3	N	-0-					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	37	1	131	3	N	6					38
							7	9									
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	22	1	95	3	N	-0-					38
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	32	1	54	3	N	-0-					38
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					38
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	102	3	N	4					42
							4	9									
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	N	-0-					42

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	37	1	59	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	8	1	28	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	54	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	119	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	79	-0-	-200	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	3	N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	86	1	2066	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	274	1	2076	3	N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	186	1	2160	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	96	1	2184	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	1548	-0-	-808	-0-	53	1	1494	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	8			12
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	12	1	303	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					12
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					12
09	330	N	114	-0-	-216	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	8			12
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					12

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

05	124	N	31	-0-	-93	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	7	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	50	1	1294	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	48	1	1162	3	N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	158	1	1202	3	N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1396	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	55	1	1262	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	41	1	1143	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	25	1	242	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	3	N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	20	1	488	3	N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	46	1	339	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	134	-0-	-548	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	966	3	N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	100	1	787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	74	1	860	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	810	-0-	-210	-0-	34	1	776	3	N	-0-					-0-
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	24	1	668	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	65	1	1720	3	N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	72	1	1717	3	N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	220	1	1669	3	N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	151	1	1752	3	N	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	76	1	1739	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	53	1	1494	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	15	1	392	3	N	-0-					-0-
06	480	N	277	-0-	-203	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
07	434	N	105	-0-	-329	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	19	1	494	3	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	64	1	1694	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1585	-0-	-335	-0-	63	1	1521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	205	1	1581	3	N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1470	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	58	1	1331	3	N	2	1	8			1
							2	9									
10	1798	N	1063	-0-	-735	-0-	36	1	1026	3	N	1	1	8			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	59	1	1403	3	N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	176	1	1354	3	N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	122	1	1416	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	60	1	1378	3	N	2	1	8			1
							2	9									
10	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	42	1	1185	3	N	-0-					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	3	N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	43	1	317	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	13	1	304	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	671	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	98	1	761	3	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	3	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	707	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	669	-0-	-199	-0-	23	1	645	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	54	1	1422	3	N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	56	1	1351	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	165	1	1258	3	N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	110	1	1270	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	54	1	1241	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1044	-0-	-382	-0-	36	1	1008	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	3	N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	49	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	143	1	1109	3	N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	100	1	1154	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	49	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	946	-0-	-294	-0-	32	1	914	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	56	1	1469	3	N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	58	1	1396	3	N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	192	1	1479	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	118	1	1366	3	N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	62	1	1406	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	47	1	1317	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	52	1	607	3	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	N	-0-					-0-
10	651	N	537	-0-	-114	-0-	18	1	519	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	65	1	1473	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	918	3	Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	38	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	119	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	926	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	960	N	942	-0-	-18	-0-	40	1	902	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	707	-0-	-316	-0-	24	1	683	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	N	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	305	-0-	-191	-0-	66	1	239	3	N	-0-					8
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	43	1	183	3	N	-0-					8
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	97	1	154	3	N	-0-					8
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					8
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	6	1	8			13
							7	9									
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	24	1	146	3	N	-0-					13

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	25	1	640	3	N	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	26	1	611	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	75	1	581	3	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	605	3	N	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	26	1	593	3	N	-0-					-0-
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	18	1	520	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	16	1	422	3	N	-0-					-0-
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	17	1	395	3	N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	52	1	390	3	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	13	1	374	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	1016	3	Y	1	1	8			-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	41	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	127	1	975	3	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	93	1	1083	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	884	-0-	-232	-0-	30	1	854	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					13
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					13
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					13
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					13

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRASK 809 WELL #: 1 RRCID -> 194514 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5095 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	73	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	41	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	62	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	53	1	50	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	386	1	155	3	N	-0-					-0-
07	620	N	230	-0-	-390	-0-	195	1	35	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	206	1	88	3	N	-0-					-0-
09	540	N	153	-0-	-387	-0-	108	1	45	3	N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	142	1	34	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

05	124	N	69	-0-	-55	-0-	15	1	54	3	N	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	32	1	52	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

05	713	N	173	-0-	-540	-0-	38	1	135	3	N	-0-					-0-
06	840	N	91	-0-	-749	-0-	17	1	74	3	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	162	1	264	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	439	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	51	1	314	3	N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	386	1	1395	3	Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	232	1	1004	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	118	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	205	-0-	-515	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	61	1	219	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	98	1	158	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	15	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	25	1	153	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

05	403	N	379	-0-	-24	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	53	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

05	837	N	585	-0-	-252	-0-	127	1	458	3	Y	-0-					32
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	130	1	564	3	Y	6					38
							7	9									
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	224	1	366	3	Y	-0-					38
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					38
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	41	1	587	3	Y	9					47
							10	9									
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	64	1	396	3	Y	-0-					47

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	71	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	180	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	117	-0-	-286	-0-	99	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	99	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	84	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	76	1	18	3	Y	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

APACHE 1037 WELL #: 1 RRCID -> 207623 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4973 - 5012

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	46	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	22	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	90	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	32	1	113	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	23	1	102	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	43	1	68	3	Y	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			18
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-			18
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			18
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			18
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			Y	-0-			18
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			18

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

05	620	N	557	-0-	-63	-0-	35	1	522	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	2	1	486	3	Y	-0-			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-			-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-			-0-

BRASK 2182 WELL #: 1SW RRCID -> 207657 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5506 - 5620

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - P&A 06/05/14

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

05	155	N	14	-0-	-141	-0-	3	1	11	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		32	-0-	32	32	4	1	28	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	2	3	N	5			5
							6	9							
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	3	N	-0-			5
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			5
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			5
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			5

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TREVINO RANCH 2182 WELL #: 2 RRCID -> 217227 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH 2182 WELL #: 5 RRCID -> 217235 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5634 - 5656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2014 - P&A 08/15/14

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			Y	-0-			48
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	Y	-0-			48
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	32	1	302	3	Y	-0-			48
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-			48
09	570	N	153	-0-	-417	-0-	153	3			Y	-0-			48
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-			48

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

05	837	N	184	-0-	-653	-0-	40	1	144	3	Y	-0-			12
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			12
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			12
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-			12
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	-0-			12
10	T. A.		96	-0-	96	96	13	1	83	3	Y	-0-			12

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
06	390	N	156	-0-	-234	-0-	6	1	150	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	11	1	112	3	Y	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	161	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	114	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	539	-0-	-205	-0-	206	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	38	1	546	3	Y	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	973	-0-	-701	-0-	44	1	926	3	N	3					80
							3	9									
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	32	1	774	3	N	4	1	8			83
							4	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	N	5					88
							6	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	123	1	1121	3	N	2	83	1	1	8	6
							2	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	970	3	N	-0-					6
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	97	1	1207	3	N	2					8
							2	9									

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	74	1	41	3	N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	943	-0-	-173	-0-	205	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	795	-0-	-315	-0-	149	1	645	3	Y	1					1
							1	9									
07	930	N	696	-0-	-234	-0-	265	1	431	3	Y	-0-					1
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	69	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
09	810	N	517	-0-	-293	-0-	33	1	484	3	Y	-0-					2
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	99	1	612	3	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	223	3	8	9	N	7					57
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	21	1	8			77
							23	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	395	3	N	1					78
							1	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	74	1			4
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					4
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	N	-0-					4

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					1
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

05	186	N	152	-0-	-34	-0-	33	1	119	3	Y	-0-					6
06	330	N	60	-0-	-270	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					6
07	186	N	33	-0-	-153	-0-	13	1	20	3	Y	-0-					6
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					6
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					6
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					4

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	158	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	110	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	413	-0-	-238	-0-	159	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	129	-0-	-471	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4950	-0-	-41	-0-	1075	1	3874	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4830	X	4667	-0-	-163	-0-	875	1	3790	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4991	X	4683	-0-	-308	-0-	1793	1	2889	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4960	X	4653	-0-	-307	-0-	479	1	4167	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	4800	X	4425	-0-	-375	-0-	286	1	4136	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4898	X	3980	-0-	-918	-0-	554	1	3424	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

05	3100	N	1876	-0-	-1224	2063	1857	3	19	9	N	17					70
06	3000	N	1677	-0-	-1323	740	65	1	1610	3	N	2					72
							2	9									
07	2377	N	1637	-0-	-740	-0-	148	1	1489	3	N	-0-					72
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	71	1	1800	3	N	-0-					72
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	3	3	9	N	3					75
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					75

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

05	0	W	896	-0-	896	4942	29	1	850	3	N	15	185	1			57
							17	9									
06	0	W	825	-0-	825	5767	30	1	795	3	N	-0-					57
07	0	W	1310	-0-	1310	7077	137	1	1173	3	N	-0-					57
08	0	W	1039	-0-	1039	8116	79	1	960	3	N	-0-					57
09	0	W	982	-0-	982	9098	38	1	944	3	N	-0-					57
10	0	W	176	-0-	176	9274	6	1	170	3	N	-0-					57

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 8 RRCID -> 081553 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5460 - 5480

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 5238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES 05S WELL #: 5726 RRCID -> 218756 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - P&A 08/19/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GATES 05S WELL #: 6011 RRCID -> 221234 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5474 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2014 - P&A 09/03/14

GATES 05S WELL #: 4726 RRCID -> 221848 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5364 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2014 - P&A 08/25/14

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6726 RRCID -> 223049 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5356 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - P&A 08/21/14

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 508 RRCID -> 223413 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5655 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6010 RRCID -> 226777 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5774 - 5866

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - P&A 08/28/14

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

GATES 05S WELL #: 1111 RRCID -> 228585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5662 - 5813

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2014 - P&A 08/11/14

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 9 RRCID -> 045264 COMPL. DATE 02/09/1968 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 4652 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 13 RRCID -> 046698 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4700 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2013 - PLUGGED 11-27-2013

BRISCOE "E" WELL #: 17 RRCID -> 077179 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013 - PLUGGED 11-18-2013

BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 1-33 WELL #: 6 RRCID -> 087299 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4542 - 4551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2013 - PLUGGED 11-21-2013

BRISCOE -H- WELL #: 4 RRCID -> 087309 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4246 - 4318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2013 - PLUGGED 09-23-2013

BRISCOE -H- WELL #: 1 RRCID -> 087323 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4224 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2013 - PLUGGED 10-09-2013

BRISCOE -H- WELL #: 2 RRCID -> 087324 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 5053 PERF. 4350 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 33 RRCID -> 088455 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4301 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14

BRISCOE "E" WELL #: 30 RRCID -> 088456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4204 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 29 RRCID -> 088457 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4182 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2014 - PLUGGED 01/15/14

BRISCOE "E" WELL #: 31 RRCID -> 088735 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4334 - 4545

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

BRISCOE "E" WELL #: 28 RRCID -> 088864 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4347 - 4389

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - P&A 06/09/14

BRISCOE "E" WELL #: 42 RRCID -> 089347 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4244 - 4296

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - PLUGGED 05/02/14

BRISCOE "E" WELL #: 36 RRCID -> 089717 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4129 - 4200

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

BRISCOE "E" WELL #: 53 RRCID -> 090021 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4040 - 4108

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

BRISCOE "E" WELL #: 39 RRCID -> 090025 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4245 - 4291

05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 44 RRCID -> 091098 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4241 - 4297

05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - PLUGGED 07/23/14

BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

05	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20	-0-	20	24	20	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	129	105	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		317	-0-	317	446	317	2			Y	-0-					-0-
09	605	N	159	-0-	-446	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 49 RRCID -> 091758 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4168 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	333	-0-	-225	-0-	1	1	332	2	Y	-0-					20
06	540	N	170	-0-	-370	-0-	159	2	11	9	Y	10					30
07	558	N	25	-0-	-533	-0-	21	2	4	9	Y	4					34
08	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-					34
09	180	N	18	-0-	-162	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	20	1			14
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					14

BRISCOE "E" WELL #: 58 RRCID -> 092499 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 3986 - 4049

05	372	N	267	-0-	-105	-0-	1	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	153	N	3	-0-	-150	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - PLUGGED 08/18/14

BRISCOE "E" WELL #: 68 RRCID -> 111502 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4188 - 4242

05	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	A	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - P&A 06/25/14

BRISCOE "E" WELL #: 69 RRCID -> 111503 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4170 - 4452

05	248	N	178	-0-	-70	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	72	N	32	-0-	-40	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - PLUGGED 08/13/14

BRISCOE "E" WELL #: 78 RRCID -> 121717 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4125 - 4182

05	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	Y	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 84 RRCID -> 123137 COMPL. DATE 12/17/1986 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 4020 - 4098

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - P&A 06/16/14

BRISCOE "E" WELL #: 86 RRCID -> 126649 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4250 - 4310

05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 75 RRCID -> 126669 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4166 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - PLUGGED 08/08/14

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					2

BRISCOE "E" WELL #: 111 RRCID -> 184025 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4130 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1739	X	887	-0-	-852	-0-	1	1	886	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - P&A 05/29/14

BRISCOE "E" WELL #: 100 RRCID -> 185034 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4070 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2013 - PLUGGED 12/16/13

BRISCOE "E" WELL #: 87 RRCID -> 185311 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4010 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2014 - PLUGGED 07/28/14

BRISCOE "E" WELL #: 83 RRCID -> 185360 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "I" STATE WELL #: 1 RRCID -> 185861 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4303 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	1	1	759	2	Y	-0-					31
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	653	2	Y	10					41
							11	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	1	1	635	2	Y	4					45
							4	9									
08	500	N	-0-	-0-	-500	-0-					Y	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - PLUGGED 08/21/14

BRISCOE "I" STATE WELL #: 3 RRCID -> 185862 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4251 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	1	1	531	2	Y	-0-					22
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	Y	5					27
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	1	1	597	2	Y	2					29
							2	9									
08	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			Y	-0-					29
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					29
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE "I" STATE WELL #: 5 RRCID -> 186213 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4766 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1	1	1822	2	Y	-0-					31
06	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	1	1	1129	2	Y	10					41
							11	9									
07	1364	N	783	-0-	-581	-0-	1	1	778	2	Y	4					45
							4	9									
08	1488	N	860	-0-	-628	-0-	860	2			Y	-0-					45
09	1140	N	628	-0-	-512	-0-	1	1	627	2	Y	-0-	27	1			18
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE "I" STATE WELL #: 2 RRCID -> 186862 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4229 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	1	1	645	2	Y	-0-					13
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	594	2	Y	2					15
							2	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	2	Y	-0-					15
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			Y	-0-					15
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					15
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE "I" STATE WELL #: 4 RRCID -> 186863 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4321 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	570	-0-	-174	-0-	1	1	569	2	Y	-0-					31
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	2	11	9	Y	10					41
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	2	Y	-0-					41
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	2					43
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	24	1			19
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					89
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					89
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					89
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 113 RRCID -> 187653 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4463 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - PLUGGED 03/07/14

BRISCOE "I" STATE WELL #: 6 RRCID -> 187655 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4322 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	531	2	Y	-0-					30
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	468	2	10	9	Y	9					39
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	1	1	373	2	Y	5					44
							6	9									
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					44
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	26	1			18
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE "E" WELL #: 99 RRCID -> 188019 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4424 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2014 - P&A 02/13/14

BRISCOE "E" WELL #: 97 RRCID -> 188020 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4570 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

BRISCOE "E" WELL #: 93 RRCID -> 188493 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4606 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			Y	-0-					4
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	5					9
07	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - PLUGGED 07/11/14

BRISCOE "E" WELL #: 124 RRCID -> 189875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4612 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 1 RRCID -> 189879 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4943 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					2
08	40	N	35	-0-	-5	-0-	35	2			Y	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					2
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 2 RRCID -> 189880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4772 - 5002

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	2	Y	-0-					2
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					2
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					2
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					2
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	2	Y	-0-					2
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 131 RRCID -> 190665 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4602 - 4778

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

BRISCOE "J" WELL #: 3 RRCID -> 191421 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4980 - 4986

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	Y	-0-					2
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					2
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					2
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					2
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					2
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 128 RRCID -> 191708 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4616 - 4656

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

BRISCOE "J" WELL #: 4 RRCID -> 191709 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4671 - 7677

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	2	Y	-0-					8
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					8
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					8
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					8
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	2	Y	-0-					8
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 191909 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4952 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 6 RRCID -> 192074 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4665 - 4984

05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					21
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					21
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					21
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					21
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					21

BRISCOE "J" WELL #: 5 RRCID -> 192441 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4682 - 4817

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					2
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					2
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					2
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					2
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 7 RRCID -> 192901 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4919 - 4968

05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					2
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					2
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					2
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					2
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 3 RRCID -> 193226 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4954 - 5042

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 134 RRCID -> 193253 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4514 - 4820

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2014 - PLUGGED 01/28/14

BRISCOE "E" WELL #: 56 RRCID -> 193288 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4222 - 4242

05	DLQ G-10		133	-0-	133	253	133	2			Y	-0-					-0-
06	0	A	21	-0-	21	274	21	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - P&A 06/11/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 138 RRCID -> 194065 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4380 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 9 RRCID -> 194390 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4940 - 5088

05	DLQ G-10		22	-0-	22	44	22	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		18	-0-	18	62	18	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		22	-0-	22	84	22	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		15	-0-	15	99	15	2			Y	-0-					2
09	127	N	28	-0-	-99	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 12 RRCID -> 194393 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4673 - 4981

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	2	Y	-0-					6
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					6
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					6
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			Y	-0-					6
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	1	1	332	2	Y	-0-					6
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					6

BRISCOE "J" WELL #: 14 RRCID -> 194721 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4981 - 5042

05	DLQ G-10		104	-0-	104	196	104	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		91	-0-	91	287	91	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		78	-0-	78	365	78	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		69	-0-	69	434	69	2			Y	-0-					2
09	518	N	84	-0-	-434	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

BRASK WELL #: 3 RRCID -> 195304 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4954 - 5037

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013 - P/A 11-18-13

BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

05	DLQ G-10		1	-0-	1	54	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE "J" WELL #: 8 RRCID -> 196035 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4930 - 5211

05	DLQ G-10		22	-0-	22	44	22	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		17	-0-	17	61	17	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		11	-0-	11	72	11	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		43	-0-	43	115	43	2			Y	-0-					2
09	196	N	81	-0-	-115	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					2
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					2

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 4 RRCID -> 197225 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5034 - 5118

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	8	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

BRISCOE "E" WELL #: 174 RRCID -> 198414 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4627 - 4852

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14

BRISCOE "E" WELL #: 176 RRCID -> 201180 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4637 - 4932

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 5 RRCID -> 201181 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 34 RRCID -> 202186 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		22	-0-	22	44	22	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		17	-0-	17	61	17	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		11	-0-	11	72	11	2			Y	-0-					2
08	102	N	30	-0-	-72	-0-	30	2			Y	-0-					2
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					2
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 125 RRCID -> 202706 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4610 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

BRISCOE "J" WELL #: 29 RRCID -> 202707 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4698 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		104	-0-	104	196	104	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		92	-0-	92	288	92	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		78	-0-	78	366	78	2			Y	-0-					2
08	642	N	276	-0-	-366	-0-	276	2			Y	-0-					2
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	2	Y	-0-					2
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					2

BRISCOE "K" STATE WELL #: 9 RRCID -> 202709 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "K" STATE WELL #: 1 RRCID -> 202926 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "ERC" WELL #: 6 RRCID -> 202931 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4622 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1	-0-	1	71	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 33 RRCID -> 202996 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4693 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		22	-0-	22	44	22	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		18	-0-	18	62	18	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		11	-0-	11	73	11	2			Y	-0-					6
08	73	N	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					6
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					6
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					6

BRISCOE "G" WELL #: 1 RRCID -> 203239 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 154 RRCID -> 203614 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4166 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - PLUGGED 05/15/14

BRISCOE "E" WELL #: 170 RRCID -> 204076 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4550 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

BRISCOE "L" STATE WELL #: 11 RRCID -> 204095 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
08	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE K STATE WELL #: 7 RRCID -> 204097 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 30 RRCID -> 204457 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4686 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					2
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					2
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					2
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					2
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 36 RRCID -> 204718 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4754 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		75	-0-	75	85	75	2			Y	-0-					2
08	154	N	69	-0-	-85	-0-	69	2			Y	-0-					2
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					2
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2

BRISCOE "K" STATE WELL #: 8 RRCID -> 204911 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4707 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE K STATE -A WELL #: 6 RRCID -> 205649 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 199 RRCID -> 205650 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4700 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2014 - P&A 03/27/14

BRISCOE "K" STATE - A WELL #: 10 RRCID -> 206450 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4918 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 218 RRCID -> 206453 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4770 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2014 - P&A 02/03/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					15
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					15
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					15
08	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					15
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					15
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE "E" WELL #: 216 RRCID -> 206650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4810 - 4888

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					2
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - PLUGGED 07/23/14

BRISCOE "J" WELL #: 13 RRCID -> 206946 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4741 - 4956

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					2
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					2
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					2

BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

BRISCOE "E" WELL #: 217 RRCID -> 207328 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4581 - 4615

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					3
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

BRISCOE "J" WELL #: 19 RRCID -> 207612 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4954 - 5032

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					2
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "G" WELL #: 2 RRCID -> 207615 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4580 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2014 - PLUGGED 08/12/14

BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					2
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					2
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					2
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					2
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					2

BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	2	Y	-0-					23
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	Y	5					28
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	149	2	2	9	Y	2					30
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					30
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	13	1			17
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE "E" WELL #: 165 RRCID -> 209087 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4636 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - PLUGGED 03/07/14

BRISCOE "C" WELL #: 3 RRCID -> 209674 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3850 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2013 - PLUGGED 12/11/13

BRISCOE "E" WELL #: 168 RRCID -> 209680 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4562 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

BRISCOE "J" WELL #: 41 RRCID -> 209681 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4750 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					2
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					2
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					2
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 24 RRCID -> 209688 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4684 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		22	-0-	22	42	22	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		19	-0-	19	61	19	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		49	-0-	49	110	49	2			Y	-0-					2
08	153	N	43	-0-	-110	-0-	43	2			Y	-0-					2
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					2
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 141 RRCID -> 209689 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4158 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2014 - PLUGGED 05/07/14

BRISCOE "J" WELL #: 23 RRCID -> 209690 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4712 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	2	Y	-0-					2
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					2
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					2
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					2
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					2
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 43 RRCID -> 209691 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4702 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	Y	-0-					2
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					2
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					2
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					2
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	Y	-0-					2
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					2

BRISCOE "G" WELL #: 5 RRCID -> 210442 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4595 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

BRISCOE "E" WELL #: 178 RRCID -> 210453 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3978 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14

BRISCOE "J" WELL #: 52 RRCID -> 211101 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4668 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		63	-0-	63	67	63	2			Y	-0-					5
08	136	N	69	-0-	-67	-0-	69	2			Y	-0-					5
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					5
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 140 RRCID -> 211102 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4584 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

BRISCOE "J" WELL #: 47 RRCID -> 211281 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4770 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					2
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					2
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					2
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					2
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 51 RRCID -> 211282 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4747 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		104	-0-	104	196	104	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		93	-0-	93	289	93	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		64	-0-	64	353	64	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		260	-0-	260	613	260	2			Y	-0-					2
09	946	N	333	-0-	-613	-0-	1	1	332	2	Y	-0-					2
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 167 RRCID -> 211551 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4582 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013

BRISCOE "E"-A WELL #: 225 RRCID -> 212392 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3809 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2014 - PLUGGED 01/13/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 163 RRCID -> 212393 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4615 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2013 - PLUGGED 12/12/13

BRISCOE "J" WELL #: 57 RRCID -> 212414 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4699 - 4875

05	DLQ G-10		280	-0-	280	527	1	1	279	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		249	-0-	249	776	249	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		176	-0-	176	952	176	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		650	-0-	650	1602	650	2			Y	-0-					4
09	2432	N	830	-0-	-1602	-0-	1	1	829	2	Y	-0-					4
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	1	1	644	2	Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 27 RRCID -> 212832 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4766 - 5010

05	DLQ G-10		139	-0-	139	262	139	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		125	-0-	125	387	125	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		92	-0-	92	479	92	2			Y	-0-					2
08	479	N	-0-	-0-	-479	-0-					Y	-0-					2
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	2	Y	-0-					2
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 137 RRCID -> 212851 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4437 - 4793

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2014 - P&A 02/11/14

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

05	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 277A RRCID -> 213266 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4398 - 4498

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 26 RRCID -> 213655 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4735 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	280	-0-	-340	-0-	1	1	279	2	Y	-0-					37
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	249	2	2	9	Y	2					39
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					39
08	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			Y	-0-					39
09	240	N	125	-0-	-115	-0-	1	1	124	2	Y	-0-	4	1			35
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					35

BRASK WELL #: 26 RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

05	DLQ G-10		11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		9	-0-	9	32	9	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		11	-0-	11	43	11	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		43	-0-	43	86	43	2			Y	-0-					2
09	167	N	81	-0-	-86	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					2
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2

BRISCOE "C" WELL #: 6 RRCID -> 216727 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4236 - 4368

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2013 - PLUGGED 11-13-2013

BRISCOE "J" WELL #: 22 RRCID -> 217215 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4717 - 4870

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					2
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					2
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					2
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					2
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 39 RRCID -> 218647 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4733 - 4992

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	Y	-0-					2
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					2
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-					2
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					2
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 6 RRCID -> 219778 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4375 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					3
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013 - P/A 11-01-2013

BRISCOE "J" WELL #: 28 RRCID -> 221192 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4735 - 4887

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					2
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					2
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					2
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					2
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 155 RRCID -> 222168 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3831 - 4183

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

BRISCOE "J" WELL #: 15 RRCID -> 222680 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4957 - 5004

05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	1	1	696	2	Y	-0-					16
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	Y	4					20
							4	9									
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	1	1	567	2	Y	-0-					20
08	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			Y	-0-					20
09	600	N	333	-0-	-267	-0-	1	1	332	2	Y	-0-	7	1			13
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-					13

BRISCOE "J" WELL #: 16 RRCID -> 223449 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4744 - 4852

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	2	Y	-0-					6
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					6
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					6
08	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			Y	-0-					6
09	300	N	42	-0-	-258	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					6
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE A WELL #: 11 RRCID -> 223930 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4868 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 223 RRCID -> 225134 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4174 - 4224

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - PLUGGED 08/08/14

BRISCOE "E" WELL #: 222 RRCID -> 225144 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4058 - 4114

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					7
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

BRISCOE "E" WELL #: 221 RRCID -> 225798 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4224 - 4402

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014 - PLUGGED 01/21/14

BRISCOE "E" WELL #: 261 RRCID -> 226017 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4396

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - PLUGGED 07/30/14

BRISCOE "G" WELL #: 9 RRCID -> 226614 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4538 - 4658

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2014 - PLUGGED 08/15/14

BRISCOE "E" WELL #: 230 RRCID -> 226655 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4830 - 4912

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - P&A 06/26/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "G" WELL #: 7 RRCID -> 227248 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4512 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - PLUGGED 08/21/14

BRISCOE "C" WELL #: 1127 RRCID -> 241672 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4404 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2013 - PLUGGED 12-03-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1258 RRCID -> 242077 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4774 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BRISCOE "E" WELL #: 1009 RRCID -> 242286 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4420 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - P&A 04-04-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1044 RRCID -> 243334 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4326 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					7

BRISCOE "G" WELL #: 1260 RRCID -> 243729 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4604 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - PLUGGED 08/05/14

BRISCOE "J" WELL #: 1007 RRCID -> 243731 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4947 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	Y	-0-					34
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					34
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					34
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					34
09	210	N	84	-0-	-126	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					34
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					34

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 1006 RRCID -> 247042 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4846 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					2
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					2
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					2
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					2
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 1005 RRCID -> 247052 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5000 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					2
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					2
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					2
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					2

BRISCOE "G" WELL #: 4 RRCID -> 247238 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4650 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - PLUGGED 08/07/14

BRISCOE "G" WELL #: 1276 RRCID -> 247286 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					7
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					7
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE "G" WELL #: 1274 RRCID -> 247290 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4564 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					21
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					21
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					21
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					21
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					21
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE "C" WELL #: 1284 RRCID -> 247296 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4346 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2013 - PLUGGED 12/05/13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "B" WELL #: 1198 RRCID -> 247310 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4060 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2014 - PLUGGED 01/16/14

BRISCOE "E" WELL #: 1100 RRCID -> 247370 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 3917 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14

BRISCOE "G" WELL #: 1259 RRCID -> 247760 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4622 - 4707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					7
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					7
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					7
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					7
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7

BRISCOE "B" WELL #: 1267 RRCID -> 247790 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4070 - 4366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2014 - PLUGGED 01/20/14

BRISCOE "E" WELL #: 1271 RRCID -> 247873 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3775 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - P&A 05/20/14

BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 8 RRCID -> 257257 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4642 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 32 RRCID -> 257258 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	2	Y	-0-					1
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					1
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	43	1	733	2	Y	-0-					1
08	837	N	554	-0-	-283	-0-	28	1	523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	657	-0-	-93	-0-	25	1	632	2	Y	-0-					1
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	Y	-0-					1

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	-0-					1
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	42	1	692	2	Y	-0-					1
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	41	1	701	2	Y	-0-					1
08	806	N	647	-0-	-159	-0-	33	1	610	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	26	1	644	2	Y	-0-					1
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	691	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	554	-0-	-159	-0-	28	1	522	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					1
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					1
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	2	Y	-0-					1
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	-0-					1
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	32	1	587	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	24	1	612	2	Y	-0-					1
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	604	-0-	-202	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	459	-0-	-171	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	2	Y	-0-					1
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	692	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	Y	-0-					1
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					1
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	42	1	723	2	Y	-0-					1
08	868	N	554	-0-	-314	-0-	28	1	523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	25	1	620	2	Y	-0-					1
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	13	1	242	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	1					1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	38	1	852	2	Y	3					3
							3	9									
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	36	1	746	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	37	1	776	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					2
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	Y	2					4
							2	9									
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	Y	2					2
							2	9									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	2					4
							2	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	830	2	Y	-0-					2
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	735	2	Y	2					4
							2	9									
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	Y	3					3
							3	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	1					4
							1	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	25	1	826	2	Y	-0-					2
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	34	1	763	2	Y	2					4
							2	9									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	832	2	Y	3					3
							3	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	750	2	Y	1					4
							1	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	25	1	811	2	Y	-0-					2
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	741	2	Y	2					4
							2	9									
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-	4	1			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	2					2
							2	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	Y	1					3
							1	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	766	2	Y	-0-					2
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	756	2	Y	2					4
							2	9									
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-					1
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	42	1	707	2	Y	-0-					1
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	42	1	721	2	Y	-0-					1
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	28	1	522	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					1
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	Y	3					3
							3	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	Y	1					4
							1	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	Y	-0-					2
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	739	2	Y	2					4
							2	9									
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	2	Y	-0-					1
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	42	1	692	2	Y	-0-					1
07	868	N	759	-0-	-109	-0-	42	1	717	2	Y	-0-					1
08	837	N	547	-0-	-290	-0-	28	1	516	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					1
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	28	1	663	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	29	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	622	2	Y	-0-					1
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	595	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	Y	-0-					1
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	41	1	687	2	Y	-0-					1
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					1
08	806	N	556	-0-	-250	-0-	29	1	524	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					1
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					1
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	2	Y	-0-					1
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	41	1	685	2	Y	-0-					1
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	43	1	737	2	Y	-0-					1
08	868	N	556	-0-	-312	-0-	29	1	524	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	24	1	616	2	Y	-0-					1
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	29	1	694	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	827	2	Y	-0-					1
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	42	1	692	2	Y	-0-					1
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	41	1	698	2	Y	-0-					1
08	868	N	551	-0-	-317	-0-	28	1	520	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	25	1	618	2	Y	-0-					1
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	603	-0-	-203	-0-	27	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					1
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	711	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	3					3
							3	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	750	2	Y	1					4
							1	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	Y	-0-					2
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	Y	2					4
							2	9									
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	893	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	558	-0-	-155	-0-	29	1	525	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	24	1	613	2	Y	-0-					1
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	444	-0-	-300	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	359	-0-	-301	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	362	-0-	-289	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	253	-0-	-181	-0-	13	1	238	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	11	1	289	2	Y	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	Y	2					2
							2	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	1					3
							1	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	Y	-0-					2
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	2					4
							2	9									
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	857	2	Y	3					3
							3	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	1					4
							1	9									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	783	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					2
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	Y	2					4
							2	9									
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-	4	1			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					1
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	Y	-0-					1
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	899	-0-	-93	-0-	39	1	857	2	Y	3					3
							3	9									
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	36	1	737	2	Y	1					4
							1	9									
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	37	1	782	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	760	-0-	-139	-0-	23	1	737	2	Y	-0-					2
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	32	1	737	2	Y	2					4
							2	9									
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	919	-0-	-42	-0-	39	1	877	2	Y	3					3
							3	9									
06	930	N	796	-0-	-134	-0-	37	1	758	2	Y	1					4
							1	9									
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	37	1	787	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	930	N	793	-0-	-137	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					2
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	33	1	747	2	Y	2					4
							2	9									
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	869	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	589	2	Y	-0-					1
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	761	-0-	-169	-0-	33	1	726	2	Y	2					2
							2	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	2					4
							2	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	781	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	25	1	816	2	Y	-0-					2
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	33	1	754	2	Y	2					4
							2	9									
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	850	2	Y	3					3
							3	9									
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	37	1	768	2	Y	1					4
							1	9									
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	37	1	777	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	25	1	819	2	Y	-0-					2
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	32	1	735	2	Y	2					4
							2	9									
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	665	-0-	-327	-0-	29	1	634	2	Y	2					2
							2	9									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	32	1	658	2	Y	1					3
							1	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	822	2	Y	-0-					2
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	Y	2					4
							2	9									
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					1
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	41	1	689	2	Y	-0-					1
07	837	N	769	-0-	-68	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					1
08	837	N	558	-0-	-279	-0-	29	1	526	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	24	1	617	2	Y	-0-					1
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	860	2	Y	3					3
							3	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	Y	1					4
							1	9									
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	37	1	786	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	26	1	837	2	Y	-0-					2
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	33	1	739	2	Y	2					4
							2	9									
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	886	-0-	-323	-0-	38	1	845	2	Y	3					3
							3	9									
06	1050	N	778	-0-	-272	-0-	36	1	741	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	37	1	783	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	25	1	816	2	Y	-0-					2
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	Y	2					4
							2	9									
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	2					2
							2	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	2					4
							2	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	24	1	772	2	Y	-0-					2
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	Y	2					4
							2	9									
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	Y	1					1
							1	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	1					2
							1	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	Y	-0-					1
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	Y	1					2
							1	9									
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	-0-	2	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	778	2	Y	3					3
							3	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	Y	1					4
							1	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	766	2	Y	-0-					2
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	745	2	Y	2					4
							2	9									
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	Y	-0-					1
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	35	1	646	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	24	1	613	2	Y	-0-					1
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	683	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	854	2	Y	3					3
							3	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	1					4
							1	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	26	1	834	2	Y	-0-					2
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	754	2	Y	2					4
							2	9									
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	Y	-0-					1
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					1
07	868	N	780	-0-	-88	-0-	43	1	737	2	Y	-0-					1
08	837	N	554	-0-	-283	-0-	28	1	523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	25	1	619	2	Y	-0-					1
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	3					3
							3	9									
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	Y	1					4
							1	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	Y	-0-					2
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	727	2	Y	2					4
							2	9									
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	804	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	2					2
							2	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	1					3
							1	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					1
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	2					3
							2	9									
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	Y	-0-	3	1			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	2					2
							2	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	658	2	Y	1					3
							1	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	25	1	827	2	Y	-0-					2
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	2					4
							2	9									
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	888	-0-	-166	-0-	38	1	847	2	Y	3					3
							3	9									
06	930	N	785	-0-	-145	-0-	36	1	748	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	823	-0-	-76	-0-	37	1	784	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	25	1	823	2	Y	-0-					2
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	2					4
							2	9									
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	903	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	3					3
							3	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	1					4
							1	9									
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	Y	-0-					2
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	745	2	Y	2					4
							2	9									
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	38	1	851	2	Y	3					3
							3	9									
06	930	N	800	-0-	-130	-0-	37	1	762	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	803	-0-	-96	-0-	36	1	765	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	26	1	833	2	Y	-0-					2
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	33	1	754	2	Y	2					4
							2	9									
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	39	1	856	2	Y	3					3
							3	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	37	1	781	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	25	1	826	2	Y	-0-					2
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	34	1	763	2	Y	2					4
							2	9									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	Y	-0-	4	1			-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

05	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					1
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					1
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					1
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					1
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					1
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

05	403	N	334	-0-	-69	-0-	25	1	306	3	Y	3					11
							3	9									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	420	3	Y	4					15
							4	9									
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					15
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					15
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	Y	-0-					15
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					15

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

05	372	N	333	-0-	-39	-0-	25	1	305	3	Y	3					12
							3	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	4					16
							4	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					16
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					16
09	480	N	317	-0-	-163	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					16
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					16

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	630	-0-	-331	-0-	48	1	582	3	Y	-0-					4
06	960	N	564	-0-	-396	-0-	40	1	524	3	Y	-0-					4
07	1023	N	859	-0-	-164	-0-	70	1	789	3	Y	-0-					4
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	62	1	731	3	Y	-0-					4
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	3	Y	-0-					4
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	874	3	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

05	744	N	523	-0-	-221	-0-	39	1	478	3	Y	5					18
							6	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	704	3	Y	7					25
							8	9									
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					25
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	Y	-0-					25
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	51	1	656	3	Y	-0-					25
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	-0-					25

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

05	217	N	169	-0-	-48	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	73	-0-	-77	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

05	1085	N	869	-0-	-216	-0-	37	1	829	2	Y	3					3
							3	9									
06	900	N	807	-0-	-93	-0-	37	1	769	2	Y	1					4
							1	9									
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	38	1	794	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	25	1	822	2	Y	-0-					2
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	33	1	760	2	Y	2					4
							2	9									
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	710	2	Y	2					2
							2	9									
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	2					4
							2	9									
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	761	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	784	2	Y	-0-					2
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	34	1	767	2	Y	2					4
							2	9									
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-	4	1			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	59	1	723	3	Y	-0-					3
06	750	N	482	-0-	-268	-0-	34	1	448	3	Y	-0-					3
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	61	1	689	3	Y	-0-					3
08	775	N	563	-0-	-212	-0-	44	1	519	3	Y	-0-					3
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553	3	Y	-0-					3
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	3	Y	-0-					3

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	42	1	506	3	Y	-0-					2
06	480	N	324	-0-	-156	-0-	23	1	301	3	Y	-0-					2
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					2
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	34	1	405	3	Y	-0-					2
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					2
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	-0-					2

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					1
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					1
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					1
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					1
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					1
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					1

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	3	Y	-0-					2
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	27	1	353	3	Y	-0-					2
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	46	1	521	3	Y	-0-					2
08	651	N	515	-0-	-136	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					2
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	3	Y	-0-					2
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					2

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	38 6	1 9	462	3	Y	5					17
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	640	3	Y	6					23
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	42	1	474	3	Y	-0-					23
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	656	3	Y	-0-					23
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	57	1	727	3	Y	-0-					23
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	2					5
							2	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	2					7
							2	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					7
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					7
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					7
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					7

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	2					6
							2	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	3					9
							3	9									
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					9
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					9
09	330	N	138	-0-	-192	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					9
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					9

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

05	1023	N	871	-0-	-152	-0-	37	1	831	2	Y	3					3
							3	9									
06	900	N	799	-0-	-101	-0-	37	1	761	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	37	1	791	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	25	1	809	2	Y	-0-					2
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	33	1	754	2	Y	2					4
							2	9									
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	869	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	886	-0-	-323	-0-	38	1	845	2	Y	3					3
							3	9									
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	37	1	756	2	Y	1					4
							1	9									
07	961	N	812	-0-	-149	-0-	37	1	773	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	24	1	776	2	Y	-0-					2
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	750	2	Y	2					4
							2	9									
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

05	279	N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					14
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					14
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					14
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					14
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					14
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					14

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

05	496	N	422	-0-	-74	-0-	18	1	403	2	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	19	1	393	2	Y	1					2
							1	9									
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	18	1	376	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	574	2	Y	-0-					1
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	16	1	356	2	Y	1					2
							1	9									
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	-0-	2	1			-0-

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	Y	5					15
							6	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	Y	6					21
							7	9									
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	34	1	382	3	Y	-0-					21
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					21
09	660	N	295	-0-	-365	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					21
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	-0-					21

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	-0-					1
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	602	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	36	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	Y	-0-					1
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	695	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	35	1	765	2	Y	-0-					1
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					1
07	775	N	652	-0-	-123	-0-	36	1	616	2	Y	-0-					1
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	827	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	-0-					1
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	632	-0-	-174	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	453	-0-	-177	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	2	Y	-0-					1
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	49	1	602	3	Y	6					20
							7	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	845	3	Y	8					28
							9	9									
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	52	1	586	3	Y	-0-					28
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					28
09	900	N	474	-0-	-426	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					28
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	Y	-0-					28

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					1
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					1
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	1					1
							1	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	1					2
							1	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	Y	-0-					1
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	1					2
							1	9									
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	Y	-0-	2	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	Y	-0-					1
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	42	1	706	2	Y	-0-					1
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	43	1	738	2	Y	-0-					1
08	868	N	553	-0-	-315	-0-	28	1	522	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					1
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	806	-0-	-93	-0-	35	1	768	2	Y	3					3
							3	9									
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	37	1	761	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	37	1	788	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	-0-					2
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	34	1	773	2	Y	2					4
							2	9									
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	758	-0-	-141	-0-	33	1	723	2	Y	2					2
							2	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	746	2	Y	2					4
							2	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	781	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	26	1	838	2	Y	-0-					2
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	2					4
							2	9									
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	716	2	Y	2					2
							2	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	761	2	Y	2					4
							2	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	Y	-0-					2
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	727	2	Y	2					4
							2	9									
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	32	1	714	2	Y	2					2
							2	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	Y	2					4
							2	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	Y	-0-					2
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	33	1	744	2	Y	2					4
							2	9									
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	Y	-0-	4	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	629	-0-	-921	-0-	28	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	Y	-0-					1
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	686	2	Y	1					2
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	63	1	769	3	Y	-0-					3
06	840	N	510	-0-	-330	-0-	36	1	474	3	Y	-0-					3
07	837	N	699	-0-	-138	-0-	57	1	642	3	Y	-0-					3
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	54	1	645	3	Y	-0-					3
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	49	1	632	3	Y	-0-					3
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	3	Y	-0-					3

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	34	1	414	3	Y	-0-					1
06	450	N	257	-0-	-193	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					1
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					1
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					1
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	3	Y	-0-					1
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	2	Y	-0-					1
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	516	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	35	1	770	2	Y	3					3
							3	9									
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	36	1	749	2	Y	1					4
							1	9									
07	961	N	810	-0-	-151	-0-	36	1	772	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	23	1	761	2	Y	-0-					2
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	752	2	Y	2					4
							2	9									
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	1					1
							1	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	1					2
							1	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					1
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	1					2
							1	9									
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-	2	1			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	30	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	637	2	Y	-0-					1
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-					1
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					1
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	42	1	717	2	Y	-0-					1
08	837	N	546	-0-	-291	-0-	28	1	515	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	645	-0-	-105	-0-	25	1	620	2	Y	-0-					1
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	35	1	825	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	652	-0-	-340	-0-	28	1	622	2	Y	2					2
							2	9									
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	29	1	605	2	Y	1					3
							1	9									
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	27	1	574	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	15	1	479	2	Y	-0-					1
09	630	N	365	-0-	-265	-0-	15	1	349	2	Y	1					2
							1	9									
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	Y	-0-	2	1			-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					1
06	300	N	172	-0-	-128	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					1
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					1
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					1
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					1
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	70	1	851	3	Y	9					25
							10	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	119	1	1566	3	Y	15					40
							17	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	80	1	900	3	Y	-0-					40
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	57	1	679	3	Y	-0-					40
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	3	Y	-0-					40
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	75	1	971	3	Y	-0-					40

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	727	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	23	1	586	2	Y	-0-					1
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	876	-0-	-178	-0-	38	1	835	2	Y	3					3
							3	9									
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	36	1	749	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	825	-0-	-74	-0-	37	1	786	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	24	1	794	2	Y	-0-					2
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	32	1	730	2	Y	2					4
							2	9									
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	878	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					1
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-					1
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	745	2	Y	-0-					1
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	-0-					1
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	692	-0-	-114	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	34	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	782	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	2	Y	-0-					1
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	30	1	649	2	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	2	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	2	N	7	6	1			1
							8	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	N	-0-					1
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	N	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	2	N	-0-					1
06	780	N	716	-0-	-64	-0-	41	1	675	2	N	-0-					1
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	41	1	713	2	N	-0-					1
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	25	1	626	2	N	-0-					1
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	28	1	663	2	N	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	11	1	266	2	N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	252	2	N	1					1
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	292	-0-	-235	-0-	22	1	267	3	N	3					13
							3	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	N	5					18
							6	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	N	-0-					18
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-					18
09	630	N	296	-0-	-334	-0-	21	1	275	3	N	-0-					18
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	N	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	676	-0-	-161	-0-	30	1	646	2	N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	34	1	573	2	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	54	1	987	2	N	7	6	1			1
							8	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	32	1	809	2	N	-0-					1
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	38	1	907	2	N	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	2	N	-0-					1
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	42	1	692	2	N	-0-					1
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	43	1	742	2	N	-0-					1
08	868	N	549	-0-	-319	-0-	28	1	518	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	646	-0-	-74	-0-	25	1	621	2	N	-0-					1
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	793	2	N	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	33	1 2 9	728	2	N	2					2
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	750	2	N	2					4
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	799	2	N	2	4	1			2
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	N	-0-					2
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	757	2	N	2					4
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	874	2	N	1	4	1			1

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	38	1 3 9	849	2	N	3					3
06	930	N	784	-0-	-146	-0-	36	1 1 9	747	2	N	1					4
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	37	1 2 9	789	2	N	2	4	1			2
08	899	N	837	-0-	-62	-0-	25	1	812	2	N	-0-					2
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	758	2	N	2					4
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	851	2	N	1	4	1			1

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	32	1 2 9	712	2	N	2					2
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	752	2	N	2					4
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	780	2	N	2	4	1			2
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	780	2	N	-0-					2
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	752	2	N	2					4
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	797	2	N	1	4	1			1

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	638	-0-	-168	-0-	28	1	610	2	N	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	31	1	520	2	N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	33	1	562	2	N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1 6 9	644	2	N	5	4	1			1
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	N	-0-					1
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-					1

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	1			N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		14	-0-	14	26	14	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		143	-0-	143	169	143	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		305	-0-	305	474	305	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		344	-0-	344	818	344	2			Y	-0-					-0-
09	1424	X	606	-0-	-818	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	N	7829	-0-	1226 B	4555	829	1	6979	2	Y	19					54
							21	9									
06	7830		6160	-0-	-1670 B	2885	809	1	5334	2	Y	15					69
							17	9									
07	8091		6014	-0-	-2077 B	808	769	1	5228	2	Y	15	50	1			34
							17	9									
08	7274		6475	-0-	-799 B	9	753	1	5714	2	Y	7					41
							8	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9																	
09	6808		5552	-0-	-1256 B	-1247	706	1	4824	2	Y	20					61
							22	9									
10	6436		6050	-0-	-386 B	-1633	724	1	5305	2	Y	19					80
							21	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

05	713	N	356	-0-	-357 B	-0-	273	2	83	9	N	75					169
06	780	N	154	-0-	-626 B	-0-	76	2	78	9	N	71	175	1			65
07	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	355	2	83	9	N	75					140
08	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	237	2	61	9	N	55	177	1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	174	2	21	9	N	19					37
10	434	N	105	-0-	-329 B	-0-	83	2	22	9	N	20					57

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	434	N	73	-0-	-361	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

05	0	W	311	-0-	311	2508	311	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2508					N	-0-					-0-
07	2869	N	361	-0-	-2508	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS,N.(CHERNOSKY) 36108 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG-DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 64 RRCID -> 104101 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2090 - 2104

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 196 RRCID -> 097085 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1478 - 1487

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) //CONT.// 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COOK MTN) 36108 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKER, L. WELL #: 119 RRCID -> 042872 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 5423 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	#	418	-0-	-1783	-0-	418	2			N	-0-					65
06	2130	#	1325	-0-	-805	-0-	1325	2			N	-0-					65
07	2139	#	1422	-0-	-717	-0-	1422	2			N	-0-					65
08	2046	#	1519	-0-	-527	-0-	1519	2			N	-0-					65
09	1530	#	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			N	-0-					65
10	1426	#	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			N	-0-					65

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 3 RRCID -> 152406 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9034 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					84
06	1410	#	1192	-0-	-218	-0-	1192	2			N	-0-					84
07	1457	#	236	-0-	-1221	-0-	236	2			N	-0-					84
08	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					84
09	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					84
10	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					84

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152838 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) //CONT.// 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					170
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	21	178	1			13
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					13
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3483	-0-	383	1312	775	1	2668	2	N	36	175	1			29
							40	9									
06	5269	X	3957	-0-	-1312	-0-	775	1	3165	2	N	15					44
							17	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	775	1	3258	2	N	24					68
							26	9									
08	3100	X	1769	-0-	-1331	-0-	1746	2	23	9	N	21					89
09	3000	X	2075	-0-	-925	-0-	2066	2	9	9	N	8					97
10	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	775	1	1742	2	N	7					104
							8	9									

WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	555	1	8421	2	Y	-0-					2
06	8880	X	8503	-0-	-377	-0-	436	1	8067	2	Y	-0-					2
07	9176	X	7931	-0-	-1245	-0-	398	1	7533	2	Y	-0-					2
08	9176	X	8338	-0-	-838	-0-	382	1	7956	2	Y	-0-					2
09	8790	X	7655	-0-	-1135	-0-	387	1	7268	2	Y	-0-					2
10	10168	X	8009	-0-	-2159	-0-	419	1	7590	2	Y	-0-					2

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	1866	-0-	-2071	-0-	113	1	1713	2	Y	36					84
							40	9									
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	297	1	5486	2	Y	13					97
							14	9									
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	331	1	6270	2	Y	20					117
							22	9									
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	330	1	6883	2	Y	15					132
							17	9									
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	307	1	5769	2	Y	33					165
							36	9									
10	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	325	1	5891	2	Y	9					174
							10	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C. W., UNIT #49, SEC. 47 WELL #: 1 RRCID -> 010636 COMPL. DATE 05/18/1955 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7668 - 7690

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - PLUGGED 06/03/14

L.L. OIL COMPANY 479924
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					28
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					28
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	34	1	102	2	Y	-0-					28
							7	5									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	61	1	188	2	Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					5
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					30
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	153	1	538	2	Y	-0-					30
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	76	1	231	2	Y	-0-					30
							17	5									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	108	1	328	2	Y	-0-					30
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	262	1	3972	2	N	59					92
							65	9									
06	3930	X	3402	-0-	-528	-0-	167	1	3089	2	N	133					225
							146	9									
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	201	1	3814	2	N	-0-					225
*08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	218	1	4531	2	N	-0-	60	1			165
*09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	206	1	3870	2	N	-0-					165
10	4867	X	3547	-0-	-1320	-0-	186	1	3361	2	N	-0-					165

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) //CONT.// 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	186 #	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	246	-0-	246		246	246	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	244	-0-	244		490	244	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	445	-0-	445		935	445	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-		-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-		-0-	526	3			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-		-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11		-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50		-0-	260	3			Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) //CONT.// 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	744	#	177	-0-	-567	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	775	#	320	-0-	-455	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	750	#	390	-0-	-360	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	775	#	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1450 SD.) 36108 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 159 RRCID -> 123134 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 1445 - 1450

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1330	-0-	-1615	-0-	1330	2			Y	-0-					83
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					83
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					83
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					83
09	2880	N	2413	-0-	-467	-0-	2413	2			Y	-0-					83
*10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					83

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11406 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					7
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					8
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					8
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					8
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					8
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					8

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11374 - 11420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WENDT WELL #: RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

LINN OPERATING, INC. 501545
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	1889	1	4909	2	N	-0-					22
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1715	1	4287	2	N	-0-					22
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	1565	1	3789	2	N	-0-					22
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	1650	1	3896	2	N	-0-					22
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1723	1	4019	2	N	-0-					22
*10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	1788	1	4171	2	N	-0-					22

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	715	1	1860	2	N	-0-					13
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	752	1	1875	2	N	-0-					13
07	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	693	1	1676	2	N	-0-					13
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	859	1	2029	2	N	-0-					13
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	797	1	1861	2	N	-0-					13
*10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	802	1	1873	2	N	-0-					13

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

05	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	B	-0-				N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

05	992	#	-0-	-0-	-992	B	-11819				N	-0-					-0-
06	810	#	-0-	-0-	-810	B	-12629				N	-0-					-0-
07	1054	#	1179	-0-	125	B	-12504	287	1	892	2 N	-0-					-0-
*08	1054	#	-0-	-0-	-1054	B	-13558				N	-0-					-0-
*09	1020	#	-0-	-0-	-1020	B	-14578				N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-14578				N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					220
06	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	321	1	1086	2	N	-0-					220
07	3080	R	3080	-0-	-0-	-0-	814	1	2241	2	N	23	23	1			220
							25	9									
08	2115	R	2115	-0-	-0-	-0-	635	1	1480	2	N	-0-					220
*09	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	265	1	1662	2	N	17	17	1			220
							19	9									
10	3069	#	2815	-0-	-254	-0-	602	1	2189	2	N	22	22	1			220
							24	9									

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) //CONT.// 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	84	1	355	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	84	1	230	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	434	N	62	-0-	-372	-0-	19	1	43	2	N	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	73	1	455	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	41	1	151	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1283	2	194	9	N	176	184	1			90
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1240	2	124	9	N	113					203
07	1395	X	1199	-0-	-196	-0-	953	2	246	9	N	224	351	1			76
08	1488	X	943	-0-	-545	-0-	757	2	186	9	N	169	179	1			66
09	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	1123	2	228	9	N	207					273
10	1488	X	1052	-0-	-436	-0-	815	2	237	9	N	215	355	1			133

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234562 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3850 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3656	-0-	-684	-0-	328	1	3328	2	N	-0-					92
06	4170	X	4022	-0-	-148	-0-	429	1	3593	2	N	-0-					92
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	416	1	4015	2	N	-0-					92
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	309	1	4180	2	N	-0-					92
09	4020	X	3458	-0-	-562	-0-	5	1	3453	2	N	-0-					92
10	4433	X	3401	-0-	-1032	-0-	218	1	3183	2	N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	103	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	22	1	74	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	330	1	1386	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1860	X	177	-0-	-1683	-0-	40	1	137	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1215	-0-	-2505	-0-	321	1	884	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	2046	-0-	-1554	-0-	279	1	1747	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	385	1	1400	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	86	1	291	2	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	103	1	282	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	116	1	269	2	N	-0-					-0-
09	390	N	96	-0-	-294	-0-	13	1	83	2	N	-0-					-0-
10	403	N	96	-0-	-307	-0-	20	1	75	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	105	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	2	N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	23	1	64	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	25	1	59	2	N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	11	1	70	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	17	1	62	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

05	217 N	134	-0-	-83	-0-	26	1	107	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	210 N	84	-0-	-126	-0-	19	1	65	2	N	-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	27	1	75	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	61	1	141	2	N	-0-					-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	36	1	131	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	212	1	889	2	N	-0-					34
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	272	1	921	2	N	-0-					34
07	1364 N	833	-0-	-531	-0-	220	1	606	2	N	6	6	1			34
						7	9									
08	1116 N	395	-0-	-721	-0-	119	1	276	2	N	-0-					34
09	1200 N	427	-0-	-773	-0-	58	1	365	2	N	4	4	1			34
						4	9									
*10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	302	1	1099	2	N	11	11	1			34
						12	9									

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

05	9975	9975	-0-	-0-	13476	1899	1	7980	2	N	87	87	1			118
						96	9									
06	9285	9285	-0-	-0-	13476	2117	1	7168	2	N	-0-					118
07	8060	9270	-0-	1210	14686	2450	1	6743	2	N	70	70	1			118
						77	9									
08	8154	8154	-0-	-0-	14686	2450	1	5704	2	N	-0-					118
*09	8271	8271	-0-	-0-	14686	1127	1	7066	2	N	71	71	1			118
						78	9									
10	7378	7883	-0-	505	15191	1686	1	6131	2	N	60	60	1			118
						66	9									

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					67
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					67
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	112	1	308	2	N	3	3	1			67
							3	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	77	1	180	2	N	-0-					67
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	131	2	N	1	1	1			67
							1	9									
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	35	1	128	2	N	1	1	1			67
							1	9									

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	370	1	5648	2	N	25					127
							28	9									
06	5400	X	3638	-0-	-1762	-0-	224	1	3353	2	N	55					182
							61	9									
07	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	441	1	6864	2	N	99	191	1			90
							109	9									
08	6448	X	5602	-0-	-846	-0-	291	1	5264	2	N	43					133
							47	9									
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	347	1	7229	2	N	78	173	1			38
							86	9									
*10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	67	1	7644	2	N	52					90
							57	9									

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7759		7759	-0-	-0-	-0-	674	1	7085	2	N	-0-					-0-
06	7771		7771	-0-	-0-	-0-	729	1	7042	2	N	-0-					-0-
07	9024		9023	-0-	-1	-0-	1386	1	7637	2	N	-0-					-0-
08	5846		8872	-0-	3026	3026	1261	1	7611	2	N	-0-					-0-
09	1980		8261	-0-	6281	9307	1169	1	7092	2	N	-0-					-0-
*10	8093		8093	-0-	-0-	9307	1217	1	6876	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	149	1	1570	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1377	-0-	-453	-0-	129	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1502	-0-	-203	-0-	231	1	1271	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	208	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	284	1	1720	2	N	-0-					-0-
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	288	1	1626	2	N	-0-					-0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					-0-
09	120	X	94	-0-	-26	-0-	13	1	81	2	N	-0-					-0-
10	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

05	279	N	238	-0-	-41	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	32	1	209	2	N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	26	1	171	2	N	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	23	1	148	2	N	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	25	1	152	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	16	-0-	-284	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	310	X	72	-0-	-238	-0-	28	1	44	2	N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	#	3541	-0-	-365	-0-	559	1	2982	2	N	-0-					126
06	3660	#	2485	-0-	-1175	-0-	443	1	2042	2	N	-0-					126
07	3596	#	3111	-0-	-485	-0-	523	1	2588	2	N	-0-					126
08	3534	#	3270	-0-	-264	-0-	551	1	2719	2	N	-0-					126
09	3420	#	3067	-0-	-353	-0-	546	1	2521	2	N	-0-					126
10	3534	#	2841	-0-	-693	-0-	517	1	2324	2	N	-0-					126

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	168	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	900	N	740	-0-	-160	-0-	97	1	643	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	857	-0-	-197	-0-	113	1	744	2	N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	218	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	218	1	1395	2	N	-0-					-0-
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	134	1	824	2	N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2588	-0-	-171	-0-	312	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2446	-0-	-224	-0-	319	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1650	-0-	-830	-0-	219	1	1431	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2038	-0-	-535	-0-	265	1	1773	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2004	-0-	-486	-0-	272	1	1732	2	Y	-0-					-0-
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	311	1	1908	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	44	1	248	2	Y	-0-					31
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	43	1	235	2	Y	-0-					31
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	43	1	240	2	Y	-0-					31
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	42	1	224	2	Y	-0-					31
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	41	1	227	2	Y	-0-					31
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	2	Y	-0-					31

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	38	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	2	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	15	1	98	2	N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	19	1	130	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	2	N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571 X	10467	-0-	-104	-0-	1567	1	8900	2	Y	-0-					-0-
06	10230 X	10017	-0-	-213	-0-	1536	1	8481	2	Y	-0-					-0-
07	10695 X	10155	-0-	-540	-0-	1534	1	8621	2	Y	-0-					-0-
08	10695 X	10382	-0-	-313	-0-	1627	1	8755	2	Y	-0-					-0-
09	10350 X	9991	-0-	-359	-0-	1537	1	8454	2	Y	-0-					-0-
*10	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	1385	1	7187	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	282	1	1603	2	Y	-0-					44
06	1890 N	1568	-0-	-322	-0-	241	1	1327	2	Y	-0-					44
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	282	1	1583	2	Y	-0-					44
08	1891 N	1435	-0-	-456	-0-	225	1	1210	2	Y	-0-					44
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	249	1	1371	2	Y	-0-					44
*10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	245	1	1272	2	Y	-0-					44

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	275	1	1558	2	Y	-0-					-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	278	1	1537	2	Y	-0-					-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	283	1	1592	2	Y	-0-					-0-
08	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	272	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	261	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	249	1	1292	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN , JOHN AND ELVA WELL #: 2 RRCID -> 124370 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3873	-0-	773	773	467	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	5454	X	4681	-0-	-773	-0-	611	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	436	1	2848	2	N	-0-					-0-
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	425	1	2845	2	N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	477	1	3040	2	N	-0-					-0-
*10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	452	1	2770	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718 X	10457	-0-	-1261	-0-	2161	1	8296	2	N	-0-					-0-
06	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	2356	1	8066	2	N	-0-					-0-
07	10726 X	9849	-0-	-877	-0-	2289	1	7560	2	N	-0-					-0-
08	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	2597	1	8415	2	N	-0-					-0-
09	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	2566	1	8005	2	N	-0-					-0-
10	10757 X	10546	-0-	-211	-0-	2631	1	7915	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) //CONT.// 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4012	-0-	-390	B	-0-	249 1 54 9		3709	2	N	49	3	8			129
06	4260	X	3512	-0-	-748	B	-0-	214 1 42 9		3256	2	N	38					167
07	4030	X	3700	-0-	-330	B	-0-	243 1 36 9		3421	2	N	33					200
08	4030	X	3337	-0-	-693	B	-0-	213 1 41 9		3083	2	N	37	185	1	2	8	50
09	3900	X	3767	-0-	-133	B	-0-	261 1 50 9		3456	2	N	45					95
10	3999	X	2965	-0-	-1034	B	-0-	213 1 44 9		2708	2	N	40					135

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	816	-0-	-145	B	-42130	49 1 43 9		724	2	N	39	13	8			200
06	930	X	630	-0-	-300	B	-42130	32 1 101 9		497	2	N	92	179	1	16	8	97
07	682	X	580	-0-	-102	B	-42130	36 1 46 9		498	2	N	42	14	8			125
08	806	X	1153	-0-	347	B	-41783	68 1 87 9		998	2	N	79	10	8			194
09	780	X	67	-0-	-713	B	-41783	4 1 7 9		56	2	N	6	3	8			197
10	806	X	812	-0-	6	B	-41777	56 1 44 9		712	2	N	40	7	8			230

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	894	-0-	-129	B	-31605	55 1 11 9		828	2	N	10					157
06	960	X	921	-0-	-39	B	-31605	56 1 14 9		851	2	N	13	3	8			167
07	992	X	893	-0-	-99	B	-31605	59 1 9 9		825	2	N	8					175
08	961	X	880	-0-	-81	B	-31605	55 1 19 9		806	2	N	17					192
09	930	X	711	-0-	-219	B	-31605	50 1 10 9		651	2	N	9	1	8			200
10	961	X	784	-0-	-177	B	-31605	56 1 11 9		717	2	N	10					210

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	211	-0-	-192 B	-0-		13	1	195	2	N	3					117
								3	9									
06	270	X	34	-0-	-236 B	-0-		2	1	32	2	N	-0-					117
07	358	X	358	-0-	-0- B	-0-		24	1	331	2	N	3					120
								3	9									
08	279	X	198	-0-	-81 B	-0-		13	1	183	2	N	2					122
								2	9									
09	270	X	222	-0-	-48 B	-0-		15	1	205	2	N	2					124
								2	9									
10	372	X	71	-0-	-301 B	-0-		5	1	65	2	N	1					125
								1	9									

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1082	-0-	-313 B	-0-		67	1	1000	2	N	14	3	8			140
								15	9									
06	1320	X	1286	-0-	-34 B	-0-		78	1	1193	2	N	14	2	8			152
								15	9									
07	1364	X	1229	-0-	-135 B	-0-		81	1	1139	2	N	8					160
								9	9									
08	1271	X	1211	-0-	-60 B	-0-		77	1	1115	2	N	17	3	8			174
								19	9									
09	1378	X	1378	-0-	-0- B	-0-		96	1	1270	2	N	11					185
								12	9									
10	1333	X	949	-0-	-384 B	-0-		68	1	866	2	N	14	172	1			27
								15	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	872	-0-	35 B	-71776		54	1	801	2	N	15					130
								17	9									
06	810	X	536	-0-	-274 B	-71776		33	1	497	2	N	5					135
								6	9									
07	837	X	606	-0-	-231 B	-71776		40	1	558	2	N	7					142
								8	9									
08	868	X	675	-0-	-193 B	-71776		43	1	621	2	N	10					152
								11	9									
09	840	X	529	-0-	-311 B	-71776		37	1	484	2	N	7					159
								8	9									
10	868	X	1588	-0-	720 B	-71056		113	1	1436	2	N	35					194
								39	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	804	-0-	-715 B	-0-		50	1	743	2	N	10					170
								11	9									
06	1757	X	1757	-0-	-0- B	-0-		106	1	1629	2	N	20					190
								22	9									
07	1519	X	1396	-0-	-123 B	-0-		90	1	1278	2	N	25	186	1	3	8	26
								28	9									
08	1365	X	1365	-0-	-0- B	-0-		87	1	1264	2	N	13	2	8			37
								14	9									
09	1770	X	1372	-0-	-398 B	-0-		95	1	1260	2	N	15					52
								17	9									
10	1829	X	1094	-0-	-735 B	-0-		79	1	1001	2	N	13					65
								14	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	225	-0-	-891 B	-0-	14	1	209	2	N	2					129
							2	9									
06	1080	X	999	-0-	-81 B	-0-	61	1	927	2	N	10					139
							11	9									
07	930	X	792	-0-	-138 B	-0-	52	1	729	2	N	10					149
							11	9									
08	930	X	489	-0-	-441 B	-0-	30	1	442	2	N	15					164
							17	9									
09	990	X	524	-0-	-466 B	-0-	37	1	484	2	N	3					167
							3	9									
10	1023	X	603	-0-	-420 B	-0-	43	1	543	2	N	15					182
							17	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1840	-0-	-454 B	-0-	115	1	1705	2	N	18					135
							20	9									
06	2220	X	2172	-0-	-48 B	-0-	133	1	2029	2	N	9					144
							10	9									
07	2294	X	2051	-0-	-243 B	-0-	135	1	1907	2	N	8					152
							9	9									
08	2232	X	1998	-0-	-234 B	-0-	127	1	1832	2	N	35					187
							39	9									
09	2160	X	1730	-0-	-430 B	-0-	117	1	1559	2	N	49	186	1			50
							54	9									
10	2232	X	1690	-0-	-542 B	-0-	119	1	1516	2	N	50					100
							55	9									

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1322	-0-	-1530 B	-0-	82	1	1223	2	N	15					203
							17	9									
06	2760	X	965	-0-	-1795 B	-0-	59	1	891	2	N	14	187	1	3	8	27
							15	9									
07	2852	X	1122	-0-	-1730 B	-0-	73	1	1043	2	N	5					32
							6	9									
08	2232	X	2140	-0-	-92 B	-0-	136	1	1979	2	N	23					55
							25	9									
09	2004	X	2004	-0-	-0- B	-0-	138	1	1836	2	N	27					82
							30	9									
10	1333	X	1121	-0-	-212 B	-0-	81	1	1023	2	N	15					97
							17	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) //CONT.// 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 17 RRCID -> 200533 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1508 - 1513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 16 RRCID -> 206101 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1507 - 1513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 19 RRCID -> 212225 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 1655 PERF. 1546 - 1556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 20 RRCID -> 215050 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1535 - 1541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 22 RRCID -> 218649 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1582 - 1592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 24 RRCID -> 222951 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1568 - 1577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 31 RRCID -> 248307 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1534 - 1539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	18	-0-	-312	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

05	1798	N	196	-0-	-1602	-0-	25	1	147	2	N	-0-					-0-
							24	5									
06	780	N	105	-0-	-675	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
07	248	N	110	-0-	-138	-0-	14	1	83	2	N	-0-					-0-
							13	5									
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-
							9	5									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	162	2	N	-0-					-0-
							24	5									
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-
							45	5									

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2999	-0-	-814	-0-	255 498	1 5	2246	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3332	-0-	-358	-0-	282 227	1 5	2823	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	338 611	1 5	2843	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	263 164	1 5	2686	2	Y	-0-					-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	338 588	1 5	2886	2	Y	-0-					-0-
*10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	519 970	1 5	3673	2	Y	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

05	3317	X	1862	-0-	-1455	-0-	236 231	1 5	1395	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1949	-0-	-241	-0-	298	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	407 385	1 5	2377	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	346 71	1 5	2627	2	N	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	467 418	1 5	2762	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	458 398	1 5	2111	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	60	1	533	2	Y	-0-					-0-
							118	5									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	843	2	Y	-0-					-0-
							68	5									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	105	1	883	2	Y	-0-					-0-
							189	5									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	60	1	617	2	Y	-0-					-0-
							38	5									
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	859	2	Y	-0-					-0-
							175	5									
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	75	1	530	2	Y	-0-					-0-
							139	5									

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

05	T. A.	2012	-0-	2012	4908	578	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	1323	-0-	1323	6231	440	1	883	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	1250	-0-	1250	7481	369	1	881	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	2703	-0-	2703	10184	691	1	2012	2	N	-0-					-0-
09	12446 X	2262	-0-	-10184	-0-	322	1	1841	3	N	90					90
						99	9									
10	T. A.	2490	-0-	2490	2490	332	1	2158	3	N	-0-					90

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

05	1054 N	711	-0-	-343	-0-	90	1	533	2	Y	-0-					7
						88	5									
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	689	2	Y	-0-					7
						55	5									
07	1240 N	860	-0-	-380	-0-	110	1	645	2	Y	-0-					7
						105	5									
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	101	1	1031	2	Y	-0-					7
						63	5									
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	103	1	885	2	Y	-0-					7
						180	5									
10	868 N	750	-0-	-118	-0-	75	1	534	2	Y	-0-					7
						141	5									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 010771 COMPL. DATE 08/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1274	-0-	-369	-0-	109	1	954	2	Y	-0-					-0-
							211	5									
06	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	96	1	973	2	Y	-0-					-0-
							78	5									
07	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	131	1	1106	2	Y	-0-					-0-
							237	5									
08	1271	N	880	-0-	-391	-0-	75	1	759	2	Y	-0-					-0-
							46	5									
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	95	1	809	2	Y	-0-					-0-
							165	5									
10	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	120	1	851	2	Y	-0-					-0-
							224	5									

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	69	1	600	2	Y	-0-					-0-
							132	5									
06	1350	N	544	-0-	-806	-0-	46	1	461	2	Y	-0-					-0-
							37	5									
07	1395	N	666	-0-	-729	-0-	59	1	500	2	Y	-0-					-0-
							107	5									
08	806	N	324	-0-	-482	-0-	27	1	280	2	Y	-0-					-0-
							17	5									
09	540	N	157	-0-	-383	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
							24	5									
10	651	N	494	-0-	-157	-0-	49	1	352	2	Y	-0-					-0-
							93	5									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	444	1	2617	2	N	9	7	1							47
						434	5	10	9											
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	416	1	3412	2	N	18									65
						198	5	20	9											
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	431	1	2516	2	N	-0-									65
						407	5													
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	261	1	2654	2	N	-0-									65
						162	5													
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	390	1	2615	2	N	-0-									65
						448	5													
*10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	235	1	1663	2	N	-0-									65
						439	5													

HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	Y	-0-					-0-
							82	5									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-					-0-
							35	5									
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	44	1	370	2	Y	-0-					-0-
							80	5									
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	37	1	374	2	Y	-0-					-0-
							23	5									
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	41	1	353	2	Y	-0-					-0-
							71	5									
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	43	1	298	2	Y	-0-					-0-
							79	5									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	8613	-0-	-4748	-0-	963	1	6263	2	Y	-0-					-0-
							1387	5									
06	12360	X	10816	-0-	-1544	-0-	1311	1	8798	2	Y	-0-					-0-
							707	5									
07	12772	X	12503	-0-	-269	-0-	1541	1	9024	2	Y	2	1	1			1
							1936	5	2	9							
08	11222	X	9267	-0-	-1955	-0-	1133	1	7653	2	Y	12					13
							468	5	13	9							
09	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	1526	1	9015	2	Y	-0-					11
							1837	5									
*10	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	1716	1	8908	2	Y	-0-					11
							2353	5									

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	S	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	411	S	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	S	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 215921 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

05	5300	5300	-0-	-0-	-0-	656 641	1 5	3867 136	2 9	N	124						254
06	5759	5759	-0-	-0-	-0-	859 133	1 9	4767	2	N	121	304	1				71
07	6184	6184	-0-	-0-	-0-	775 732	1 5	4522 155	2 9	N	141	159	1				53
08	4731	4731	-0-	-0-	-0-	649 6	1 9	4076	2	N	5						58
09	3630	6054	-0-	2424	2424	774 694	1 5	4586	2	N	-0-						58
*10	5043	5043	-0-	-0-	2424	820 634	1 5	3589	2	N	-0-						58

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

05	T. A.		994	-0-	994	1794	127 123	1 5	744	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		187	-0-	187	1981	29	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		268	-0-	268	2249	35 32	1 5	201	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		189	-0-	189	2438	16 10	1 5	163	2	Y	-0-					-0-
09	2669	X	231	-0-	-2438	-0-	29 27	1 5	175	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	16 31	1 5	117	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

05	4092	#	3405	-0-	-687	-0-	297 558	1 5	2550	2	Y	-0-					-0-
06	3870	#	3723	-0-	-147	-0-	314 254	1 5	3155	2	Y	-0-					-0-
07	4154	#	4099	-0-	-55	-0-	368 657	1 5	3074	2	Y	-0-					-0-
08	4154	#	3128	-0-	-1026	-0-	265 165	1 5	2698	2	Y	-0-					-0-
09	4073	R	4073	-0-	-0-	-0-	360 628	1 5	3085	2	Y	-0-					-0-
10	4092	#	3379	-0-	-713	-0-	340 634	1 5	2405	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	Y	-0-					-0-
						68	5									
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
						24	5									
07	465 N	344	-0-	-121	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
						56	5									
08	403 N	329	-0-	-74	-0-	27	1	285	2	Y	-0-					-0-
						17	5									
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					-0-
						55	5									
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					-0-
						55	5									

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

05	465	N	383	-0-	-82	-0-	33	1	286	2	N	-0-					-0-
							64	5									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	-0-					-0-
							31	5									
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	43	1	364	2	N	-0-					-0-
							78	5									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	N	-0-					-0-
							26	5									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	387	2	N	-0-					-0-
							78	5									
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	43	1	298	2	N	-0-					-0-
							79	5									

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	465	-0-	-248	-0-	52	1	338	2	N	-0-					-0-
							75	5									
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	73	1	485	2	N	-0-					-0-
							39	5									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	109	1	639	2	N	-0-					-0-
							137	5									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	489	2	N	-0-					-0-
							30	5									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	75	1	439	2	N	-0-					-0-
							89	5									
10	899	N	653	-0-	-246	-0-	86	1	449	2	N	-0-					-0-
							118	5									

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

05	1767	#	423	-0-	-1344	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	2201	#	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2201	#	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1740	#	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 #	28	-0-	-313	-0-	28	2		N	-0-			57
06	330 #	83	-0-	-247	-0-	83	2		N	-0-			57
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			57
08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			57
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			57
10	341 #	69	-0-	-272	-0-	69	2		N	-0-			57

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: 3 RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011 - P&A EFF 02/25/04

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	186	1	1060	2	Y	-0-					1
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	180	1	1121	2	Y	-0-					1
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	186	1	1174	2	Y	-0-					1
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	186	1	1084	2	Y	-0-					1
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	180	1	1108	2	Y	-0-					1
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	186	1	998	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

05	39060	X	32998	-0-	-6062	-0-	3647	1	28885	2	N	424	575	1			174
							466	9									
06	37590	X	32456	-0-	-5134	-0-	3647	1	28329	2	N	436	376	1			234
							480	9									
07	38750	X	33673	-0-	-5077	-0-	3771	1	29450	2	N	411	378	1			267
							452	9									
08	38750	X	16460	-0-	-22290	-0-	2311	1	13931	2	N	198	182	1			283
							218	9									
09	31920	X	6258	-0-	-25662	-0-	1464	1	4726	2	N	62	190	1			155
							68	9									
10	33542	X	-0-	-0-	-33542	-0-					N	10					165

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

05	16523	X	14114	-0-	-2409	-0-	2844	1	11142	2	N	116					186
							128	9									
06	15960	X	13387	-0-	-2573	-0-	2844	1	10457	2	N	78	195	1			69
							86	9									
07	16306	X	13425	-0-	-2881	-0-	2939	1	10383	2	N	94					163
							103	9									
08	16306	X	7637	-0-	-8669	-0-	1707	1	5862	2	N	62					225
							68	9									
09	13680	X	5015	-0-	-8665	-0-	853	1	4110	2	N	47	196	1			76
							52	9									
10	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					76

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					74
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	#	598	-0-	-2068	-0-	20 22	1 9	556	2	N	20					60
06	2645	R	2645	-0-	-0-	-0-	40 33	1 9	2572	2	N	30					90
07	2728	#	1353	-0-	-1375	-0-	30 22	1 9	1301	2	N	20					110
08	2728	#	2187	-0-	-541	-0-	30 28	1 9	2129	2	N	25					135
09	2640	#	1439	-0-	-1201	-0-	30 22	1 9	1387	2	N	20					155
10	2728	#	2376	-0-	-352	-0-	30 22	1 9	2324	2	N	20					175

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2					92
06	930	#	489	-0-	-441	-0-	488	2	1	9	Y	1					93
07	1085	#	534	-0-	-551	-0-	533	2	1	9	Y	1					94
08	1085	#	573	-0-	-512	-0-	572	2	1	9	Y	1					95
09	480	N	230	-0-	-250	-0-	230	2			Y	-0-					95
10	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	2			Y	-0-					95

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2185	2	330	9	N	300	320	1			193
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2050	2	72	9	N	65					258
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1877	2	59	9	N	54	181	1			131
08	2015	N	1150	-0-	-865	-0-	1100	2	50	9	N	45					176
09	1950	N	566	-0-	-1384	-0-	542	2	24	9	N	22					198
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1874	2	46	9	N	42					240

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2					114
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1					115
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					116
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	282	2	1	9	Y	1					117
09	600	N	319	-0-	-281	-0-	319	2			Y	-0-					117
10	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			Y	-0-					117

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3					29
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					30
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					30
08	434	N	44	-0-	-390	-0-	44	2			Y	-0-					30
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					30
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					30

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) //CONT.// 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
PUIG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

05	DLQ G-10	6139	-0-	6139	19104	591	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	31585 X	12481	-0-	-19104	-0-	866	1	11615	2	N	-0-					-0-
07	10788 X	1447	-0-	-9341	-0-	158	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
09	12960 X	1546	-0-	-11414	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					-0-

ST OF TX-ELIAS M PRIETO FMLY LP WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

05	DLQ G-10	14802	-0-	14802	32162	14802	2			N	-0-					-0-
06	45602 X	13440	-0-	-32162	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
07	16740 X	13198	-0-	-3542	-0-	112	1	13086	2	N	-0-					-0-
08	17949 X	13385	-0-	-4564	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
09	17370 X	10885	-0-	-6485	-0-	41	1	10844	2	N	-0-					-0-
10	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - MANN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		4921	-0-	4921	84958	4909	3	12	9	N	11	6	1	2	8	3
*12	0		5819	-0-	5819	90777	5815	3	4	9	N	4	3	1	4	8	-0-
*01	0		4954	-0-	4954	95731	229	1	4725	3	N	-0-					-0-
*02	0		4698	-0-	4698	100429	192	1	4505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	0		4997	-0-	4997	105426	299	1	4696	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	0		4791	-0-	4791	110217	266	1	4524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	0		4677	-0-	4677	114894	4675	3	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
*06	0	W	4279	-0-	4279	119173	4276	3	3	9	N	3	2	1	1	8	-0-
*07	0	W	4809	-0-	4809	123982	176	1	4631	3	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*08	0	W	4691	-0-	4691	128673	132	1	4552	3	N	6	3	1	1	8	2
							7	9									
*09	0	W	3155	-0-	3155	131828	77	1	3078	3	N	-0-	2	1			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	131828					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	392	1	1555	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	272	1	1009	2	N	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	332	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	339	1	1789	2	N	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	308	1	1543	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	2	N	-0-					-0-
06	780	N	523	-0-	-257	-0-	105	1	418	2	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	109	1	403	2	N	-0-					-0-
08	930	N	300	-0-	-630	-0-	53	1	247	2	N	-0-					-0-
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	60	1	320	2	N	-0-					-0-
10	589	N	257	-0-	-332	-0-	43	1	214	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	480	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	125	1	589	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	703	-0-	-1457	-0-	111	1	592	2	N	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	91	1	458	2	N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

05	3689	X	3276	-0-	-413	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	108	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	62	1	5813	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	63	1	4008	2	N	-0-					-0-
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	126	1	6616	2	N	-0-					-0-
*10	0	W	7383	-0-	7383	7383	149	1	7234	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

05	38285	X	34204	-0-	-4081	-0-	34204	2			N	-0-			-0-
06	36030	X	30998	-0-	-5032	-0-	785	1	30213	2	N	-0-			-0-
07	35774	X	32103	-0-	-3671	-0-	340	1	31763	2	N	-0-			-0-
08	35092	X	30447	-0-	-4645	-0-	472	1	29975	2	N	-0-			-0-
09	33960	X	29719	-0-	-4241	-0-	557	1	29162	2	N	-0-			-0-
10	33449	X	29138	-0-	-4311	-0-	589	1	28549	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

05	27080	X	27080	-0-	-0-	-0-	27080	2			N	-0-			-0-
06	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	622	1	23932	2	N	-0-			-0-
07	27724	X	27724	-0-	-0-	-0-	294	1	27430	2	N	-0-			-0-
08	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	403	1	25647	2	N	-0-			-0-
09	25075	X	25075	-0-	-0-	-0-	470	1	24605	2	N	-0-			-0-
*10	0	W	24787	-0-	24787	24787	501	1	24286	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

05	39122	X	28343	-0-	-10779	-0-	28343	2			N	-0-			-0-
06	37860	X	31369	-0-	-6491	-0-	794	1	30575	2	N	-0-			-0-
07	39122	X	31891	-0-	-7231	-0-	338	1	31553	2	N	-0-			-0-
08	38688	X	35654	-0-	-3034	-0-	552	1	35102	2	N	-0-			-0-
09	35070	X	32778	-0-	-2292	-0-	614	1	32164	2	N	-0-			-0-
*10	32209	X	32209	-0-	-0-	-0-	651	1	31558	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

05	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	16828	2			N	-0-			-0-
06	29199	X	29199	-0-	-0-	-0-	740	1	28459	2	N	-0-			-0-
07	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	307	1	28660	2	N	-0-			-0-
08	26955	X	26955	-0-	-0-	-0-	417	1	26538	2	N	-0-			-0-
09	26948	X	26948	-0-	-0-	-0-	505	1	26443	2	N	-0-			-0-
*10	0	W	29610	-0-	29610	29610	598	1	29012	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	159092	X	-0-	-0-	-159092	-0-					N	-0-			-0-
06	140220	X	51071	-0-	-89149	-0-	1294	1	49777	2	N	-0-			-0-
07	141267	X	70345	-0-	-70922	-0-	745	1	69600	2	N	-0-			-0-
08	125767	X	52266	-0-	-73501	-0-	809	1	51457	2	N	-0-			-0-
09	51060	X	30590	-0-	-20470	-0-	573	1	30017	2	N	-0-			-0-
*10	0	W	30921	-0-	30921	30921	625	1	30296	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

03	0		43632	-0-	43632	43632	878	1	42754	2	N	-0-			-0-
04	0		103345	-0-	103345	146977	2219	1	101126	2	N	-0-			-0-
05	0	W	17423	-0-	17423	164400	17423	2			N	-0-			-0-
06	0	W	45143	-0-	45143	209543	1143	1	44000	2	N	-0-			-0-
07	0	W	24217	-0-	24217	233760	256	1	23961	2	N	-0-			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	233760					N	NO RPT			-0-
09	0	W	40570	-0-	40570	274330	760	1	39810	2	N	-0-			-0-
10	0	W	36819	-0-	36819	311149	744	1	36075	2	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

05	1824	N	874	-0-	-950	-0-	874	2			Y	-0-			-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
*10	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

05	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-			7
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-			7
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-			7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			7

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	532	1	2425	2	N	-0-			-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	382	1	2361	2	N	-0-			-0-
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	308	1	2369	2	N	-0-			-0-
08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	198	1	2027	2	N	-0-			-0-
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	729	1	1855	2	N	-0-			-0-
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	456	1	2083	2	N	-0-			-0-
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	329	1	2036	2	N	-0-			-0-
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	239	1	1841	2	N	-0-			-0-
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	157	1	1615	2	N	-0-			-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	666	1	1694	2	N	-0-			-0-
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF. 10280 - 12185

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 12974 - 13093

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	332	1	12322	2	Y	-0-					-0-
06	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	102	1	11785	2	Y	-0-					-0-
07	10447	X	7954	-0-	-2493	-0-	182	1	7772	2	Y	-0-					-0-
08	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	97	1	11586	2	Y	-0-					-0-
09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	123	1	11355	2	Y	-0-					-0-
*10	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	116	1	9714	2	Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	6	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	289	-0-	-207	-0-	2	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	343	-0-	-437	-0-	4	1	339	2	Y	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	3537	-0-	-12924	-0-	321	1	3216	2	N	-0-					35
06	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	1274	1	15460	2	N	-0-					35
07	16461	X	15787	-0-	-674	-0-	2472	1	13315	2	N	-0-					35
08	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	2606	1	14904	2	N	-0-					35
*09	32418	X	32418	-0-	-0-	-0-	32418	2			N	-0-	35	7			-0-
10	17298	X	14132	-0-	-3166	-0-	14132	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
10	14B2 EXT		1268	-0-	1268	1268	1268	2			N	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

05	2976	X	693	-0-	-2283	-0-	63	1	630	2	N	-0-					8
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	304	1	3683	2	N	-0-					8
07	3503	X	1310	-0-	-2193	-0-	205	1	1104	2	N	1	1	8			8
							1	9									
08	3503	X	101	-0-	-3402	-0-	15	1	86	2	N	-0-					8
*09	3990	X	117	-0-	-3873	-0-	117	2			N	-0-	8	7			-0-
10	4123	X	448	-0-	-3675	-0-	448	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

05	1736	X	403	-0-	-1333	-0-	36	1	367	2	N	-0-					10
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	254	1	3083	2	N	-0-					10
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	276	1	1486	2	N	-0-					10
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	246	1	1407	2	N	-0-					10
*09	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-	10	7			-0-
*10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	315	1	26	2	N	-0-					100
06	840	N	389	-0-	-451	-0-	378	1	11	2	N	-0-					100
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					100
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					100
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					100
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	399	1	394	2	N	-0-					100

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	153	1	898	2	N	-0-			-0-
06	2940	N	1805	-0-	-1135	-0-	251	1	1554	2	N	-0-			-0-
07	961	N	803	-0-	-158	-0-	108	1	695	2	N	-0-			-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	271	1	1779	2	N	-0-			-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	298	1	2097	2	N	-0-			-0-
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	212	1	1716	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	231	1	1833	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	156	1	1254	2	N	-0-			-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	232	1	1878	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1596	-0-	-481	-0-	173	1	1423	2	N	-0-			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	208	1	1477	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	259	1	1611	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	228	1	1814	2	N	-0-			-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	292	1	2350	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	160	1	1296	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1735	-0-	-311	-0-	187	1	1548	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	1562	-0-	-898	-0-	192	1	1370	2	N	-0-			-0-
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	254	1	1568	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

05	28458	X	27654	-0-	-804	-0-	1918	1	25736	2	N	-0-			161
06	27540	X	25800	-0-	-1740	-0-	1288	1	24512	2	N	-0-			161
07	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	1673	1	28256	2	N	-0-			161
08	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	1593	1	31201	2	N	-0-			161
09	27832	X	27832	-0-	-0-	-0-	1649	1	26183	2	N	-0-			161
*10	34263	X	34263	-0-	-0-	-0-	1938	1	32325	2	N	-0-			161

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	6668	-0-	-1516	-0-	746	1	5922	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	5122	-0-	-2228	-0-	566	1	4556	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6743	-0-	-852	-0-	742	1	6001	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	5321	-0-	-1716	-0-	575	1	4746	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	4976	-0-	-1834	-0-	613	1	4363	2	N	-0-					-0-
*10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	961	1	5955	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	57	-0-	-439	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	50	1	382	2	N	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	35	1	259	2	N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	41	1	380	2	N	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	38	1	318	2	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	2	N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	64	1	509	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	267	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	24	1	204	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	688	1	5200	2	N	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	657	1	4854	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	701	1	6491	2	N	-0-					-0-
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	629	1	5252	2	N	-0-					-0-
09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	755	1	6380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	714	1	5633	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

05	2046	N	1652	-0-	-394	-0-	193	1	1458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2250	N	1987	-0-	-263	-0-	237	1	1750	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	180	1	1664	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	153	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	229	1	1936	2	N	-0-					-0-
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	224	1	1766	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

05	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	1225	1	9262	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10740	X	9142	-0-	-1598	-0-	1090	1	8052	2	N	-0-					-0-
07	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	1068	1	9895	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	10695	X	10166	-0-	-529	-0-	1087	1	9078	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10140	X	9858	-0-	-282	-0-	1044	1	8813	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10974	X	9287	-0-	-1687	-0-	1044	1	8243	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	205	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1781	-0-	-979	-0-	212	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2160	-0-	-692	-0-	210	1	1950	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2364	-0-	-488	-0-	253	1	2109	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2730	X	2225	-0-	-505	-0-	236	1	1989	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	2061	-0-	-109	-0-	232	1	1829	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

05	1116	X	444	-0-	-672	-0-	52	1	392	2	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	520	2	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	55	1	506	2	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	78	1	650	2	N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	89	1	749	2	N	-0-					-0-
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13100 - 14670

05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	295	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	311	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	257	1	2383	2	N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	260	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	255	1	2152	2	N	-0-					-0-
*10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	226	1	1782	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2926	-0-	-515	-0-	342	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2810	-0-	-520	-0-	335	1	2475	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	303	1	2812	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	336	1	2803	2	Y	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	311	1	2626	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	336	1	2650	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	149	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1106	-0-	-604	-0-	132	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	124	1	1152	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	119	1	992	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	110	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	982	-0-	-289	-0-	110	1	872	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	364	1	2750	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	274	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	292	1	2703	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	285	1	2379	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	247	1	2088	2	N	-0-					-0-
*10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	259	1	2047	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	327	1	2471	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	294	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	307	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	283	1	2361	2	N	-0-					-0-
09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	236	1	1996	2	N	-0-					-0-
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	338	1	2672	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	382	1	2823	2	N	-0-					5
06	3750	X	2507	-0-	-1243	-0-	189	1	2315	2	N	3	3	8			5
							3	9									
07	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	369	1	3452	2	N	-0-					5
08	3875	X	3380	-0-	-495	-0-	370	1	3010	2	N	-0-					5
09	3270	X	2579	-0-	-691	-0-	2579	2			N	-0-					5
10	3813	X	2566	-0-	-1247	-0-	2566	2			N	-0-					5

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1350	-0-	-510	-0-	161	1	1189	2	N	-0-					25
06	1950	N	1325	-0-	-625	-0-	100	1	1225	2	N	-0-					25
07	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	142	1	1329	2	N	-0-					25
08	1364	N	890	-0-	-474	-0-	97	1	793	2	N	-0-					25
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					25
10	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			N	-0-					25

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1704	-0-	-1396	235	1704	2			Y	-0-					7
06	1803	N	1568	-0-	-235	-0-	1568	2			Y	-0-					7
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					7
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			Y	-0-					7
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					7
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			Y	-0-					7

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	N	459	-0-	-434	-0-	459	2			Y	-0-					11
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					11
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					11
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					11
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					11
10	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-					11

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 229907 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10970 - 11114

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

05	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	125	1	1886	2	Y	-0-					2
06	2070	X	1723	-0-	-347	-0-	104	1	1619	2	Y	-0-					2
07	2201	X	1845	-0-	-356	-0-	119	1	1715	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
08	2728	X	1827	-0-	-901	-0-	126	1	1699	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	230	1	3051	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	3815	-0-	715	715	281	1	3534	2	Y	-0-					1

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

05	775	N	721	-0-	-54	-0-	45	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	47	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	50	1	633	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	989	-0-	-158	-0-	61	1	928	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	73	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	96	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	119	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	108	1	1426	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1075	-0-	-413	-0-	79	1	996	2	Y	-0-					-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	Y	-0-					-0-
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	170	1	2578	2	Y	-0-					3
06	3060	X	2652	-0-	-408	-0-	161	1	2491	2	Y	-0-					3
07	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	178	1	2564	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	202	1	2716	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	203	1	2687	2	Y	-0-					1
*10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	213	1	2674	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	93	1	1409	2	Y	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	123	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	123	1	1780	2	Y	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	135	1	1816	2	Y	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	142	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	147	1	1852	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	398	1	8817	2	N	-0-					-0-
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	353	1	7718	2	N	-0-					-0-
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	374	1	7664	2	N	-0-					-0-
08	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	374	1	8594	2	N	-0-					-0-
09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	392	1	8191	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8215	-0-	-992	-0-	471	1	7744	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	119	1	2629	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3127	-0-	127	127	137	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	2243	N	2116	-0-	-127	-0-	99	1	2017	2	N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	71	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	81	1	1700	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	1889	-0-	-1335	-0-	108	1	1781	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	88	1	1435	2	Y	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1357	2	Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	90	1	1461	2	Y	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	85	1	1401	2	Y	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	117	1	2230	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5644	-0-	2544	2544	335	1	5308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	13903	-0-	10803	29741	806	1	13097	2	Y	-0-					-0-
06	41665	X	11924	-0-	-29741	-0-	719	1	11205	2	Y	-0-					-0-
07	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	694	1	11250	2	Y	-0-					-0-
08	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	1114	1	18295	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	1161	1	22142	2	Y	2					3
							2	9									
*10	32709	X	32709	-0-	-0-	-0-	1939	1	30763	2	Y	6	4	1			5
							7	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	20	1	443	2	N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	20	1	442	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	N	-0-					-0-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	310	1	6855	2	N	-0-					-0-
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	316	1	6895	2	N	-0-					-0-
07	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	322	1	6601	2	N	-0-					-0-
08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	324	1	7437	2	N	-0-					-0-
09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	309	1	6459	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6941	-0-	-437	-0-	398	1	6543	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	753	-0-	-1851	-0-	48	1	705	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	856	-0-	-974	-0-	55	1	801	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1299	-0-	-933	-0-	82	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	205	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	7842	-0-	4842	4842	573	1	7269	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	10294	-0-	7194	12036	613	1	9681	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	70	1	1137	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1800	X	1191	-0-	-609	-0-	72	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	66	1	1067	2	Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	79	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		67	-0-	67	11241	4 1	1 9	62	2	Y	1					1
06	14B2 EXT		27	-0-	27	11268	2	1	25	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		28	-0-	28	11296	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		53	-0-	53	11349	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	11453	X	104	-0-	-11349	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
*10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4009	-0-	-424	-0-	232 1	1 9	3776	2	Y	1					1
06	4290	X	3530	-0-	-760	-0-	213 1	1 9	3316	2	Y	1	1	1			1
07	4433	X	3760	-0-	-673	-0-	218 1	1 9	3541	2	Y	1	2	1			-0-
08	4433	X	3740	-0-	-693	-0-	215	1	3525	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3345	-0-	-525	-0-	167	1	3178	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	194 1	1 9	3070	2	Y	1	1	1			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	617	1	9098	2	N	-0-					-0-
06	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	456	1	6614	2	N	-0-					-0-
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	506	1	7537	2	N	-0-					-0-
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	507	1	7058	2	N	-0-					-0-
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	562	1	7128	2	N	-0-					-0-
*10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	540	1	8516	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1052	-0-	-405	-0-	61	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	854	-0-	-616	-0-	51	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	895	-0-	-376	-0-	52	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	859	-0-	-195	-0-	49	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	129	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5425	-0-	2325	2325	315	1	5110	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4531	-0-	1431	3756	260	1	4271	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3855	-0-	855	4611	192	1	3663	2	Y	-0-					-0-
*10	6355	X	1744	-0-	-4611	-0-	103	1	1641	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	49	1	721	2	N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	50	1	726	2	N	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	44	1	658	2	N	-0-					-0-
08	775	N	532	-0-	-243	-0-	36	1	496	2	N	-0-					-0-
09	780	N	515	-0-	-265	-0-	38	1	477	2	N	-0-					-0-
10	806	X	282	-0-	-524	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	105	-0-	-915	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	57	1	928	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	120	-0-	-314	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	11701	-0-	-2249	-0-	678	1	11023	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	13500	X	10387	-0-	-3113	-0-	626	1	9761	2	Y	-0-					-0-
07	13950	X	9952	-0-	-3998	-0-	578	1	9374	2	Y	-0-					-0-
08	13826	X	5416	-0-	-8410	-0-	311	1	5104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	12450	X	3429	-0-	-9021	-0-	171	1	3258	2	Y	-0-					-0-
*10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	620	1	9843	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	89	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1877	2	N	-0-					-0-
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	82	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	80	1	1674	2	N	-0-					-0-
*10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	114	1	1875	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	124	1	2739	2	N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	115	1	2517	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2446	-0-	-406	-0-	102	1	2344	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2107	-0-	-533	-0-	96	1	2011	2	N	-0-					-0-
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	115	1	1888	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	725	-0-	-265	-0-	44	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	52	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	162	1	2627	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	125	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1306	-0-	-1050	-0-	76	1	1230	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1409	-0-	-947	-0-	81	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	147	1	2802	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3377	-0-	277	277	200	1	3177	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	422	1	6859	2	Y	-0-					2
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	346	1	5391	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	311	1	5035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	290	1	4768	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4849	-0-	-131	-0-	242	1	4606	2	Y	1					1
							1	9									
10	4836	X	4419	-0-	-417	-0-	262	1	4156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	X	171	-0-	-1449	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	14	-0-	-1660	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	338	-0-	-1336	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-
09	421	X	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	126	1	2789	2	N	-0-					-0-
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	131	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3673	-0-	573	573	171	1	3502	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2840	-0-	-260	313	119	1	2721	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2906	-0-	-94	219	133	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	145	1	2389	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	425	1	9398	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	9142	-0-	-128	-0-	400	1	8742	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	9400	-0-	-179	-0-	438	1	8962	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8355	-0-	-1224	-0-	349	1	8006	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	9205	-0-	-65	-0-	420	1	8785	2	N	-0-					-0-
*10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	391	1	6427	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1852	-0-	-318	-0-	107	1	1745	2	Y	-0-			2	1	-0-
06	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	114	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	120	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1201	-0-	-659	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	992	-0-	-898	-0-	49	1	943	2	Y	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	66	1	1051	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	260	-0-	-670	-0-	11	1	249	2	N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1442	2	N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	56	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	815	-0-	-265	-0-	37	1	778	2	N	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
07	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	X	111	-0-	-447	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-
06	540	X	38	-0-	-502	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
07	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
07	1767	X	1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	199	1	2929	2	N	-0-			-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	243	1	3516	2	N	-0-			-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	210	1	3139	2	N	-0-			-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	216	1	3009	2	N	-0-			-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	256	1	3241	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	209	1	3299	2	N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

05	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	112	1	1817	2	Y	-0-	3	1	-0-
06	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	117	1	1902	2	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	109	1	1787	2	Y	-0-			-0-
09	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	90	1	1707	2	Y	-0-			-0-
*10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	134	1	2124	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	537	-0-	-1416	-0-	34	1	503	2	N	-0-			-0-
06	780	X	380	-0-	-400	-0-	25	1	355	2	N	-0-			-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	23	1	345	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	9839	-0-	6739	6739	659	1	9180	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	6452	-0-	3452	10191	471	1	5981	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	5829	-0-	2729	12920	347	1	5482	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	348	1	5131	2	N	-0-			-0-
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	405	1	5868	2	N	-0-			-0-
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	441	1	6572	2	N	-0-			-0-
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	396	1	5506	2	N	-0-			-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	432	1	5484	2	N	-0-			-0-
*10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	327	1	5159	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	210	1	3102	2	N	-0-			-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	253	1	3663	2	N	-0-			-0-
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	204	1	3036	2	N	-0-			-0-
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	181	1	2524	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	149	1	1893	2	N	-0-			-0-
*10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	139	1	2194	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	N	-0-			-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	50	1	734	2	N	-0-			-0-
06	780	N	651	-0-	-129	-0-	42	1	609	2	N	-0-			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-			-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	51	1	707	2	N	-0-			-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	N	-0-			-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	34	1	434	2	N	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	206	1	3042	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2623	-0-	-467	-0-	169	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	198	1	2946	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	176	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	206	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	174	1	2738	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

05	4619	X	3877	-0-	-742	-0-	225	1	3651	2	Y	1					2
							1	9									
06	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	255	1	3973	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	4619	X	4246	-0-	-373	-0-	247	1	3998	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	297	1	4873	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	262	1	4996	2	Y	1					2
							1	9									
10	4371	X	3629	-0-	-742	-0-	215	1	3413	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	431	1	6355	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	3040	-0-	-3230	-0-	196	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4417	-0-	-2062	-0-	278	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	3981	-0-	-2808	-0-	267	1	3714	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6130	-0-	-440	-0-	448	1	5682	2	N	-0-					-0-
*10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	296	1	4667	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

05	806	N	770	-0-	-36	-0-	45	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	578	-0-	-202	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	43	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	41	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	445	-0-	-1911	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	464	-0-	-1816	-0-	30	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	237	1	3541	2	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	156	1	2165	2	Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	143	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	89	1	1400	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	463	-0-	-560	-0-	29	1	434	2	N	-0-					-0-
06	870	N	368	-0-	-502	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	5	-0-	-1111	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	465	N	149	-0-	-316	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	22	1	273	2	N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	689	-0-	-148	-0-	30	1	659	2	N	-0-					-0-
06	810	X	498	-0-	-312	-0-	22	1	476	2	N	-0-					-0-
07	837	X	63	-0-	-774	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
08	837	X	408	-0-	-429	-0-	17	1	391	2	N	-0-					-0-
09	660	X	4	-0-	-656	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1504	1	24733	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	152	1	2468	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2550	N	2371	-0-	-179	-0-	143	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	152	1	2457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	146	1	2396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	123	1	2350	2	Y	1					1
							1	9									
*10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	151	1	2394	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

05	1953	N	1526	-0-	-427	-0-	66	1	1460	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	960	-0-	-750	-0-	42	1	918	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	49	1	996	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	927	-0-	-592	-0-	39	1	888	2	N	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	N	-0-					-0-
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	83	1	1368	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

05	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	58	1	942	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1052	-0-	-328	-0-	63	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	859	-0-	-381	-0-	50	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	59	1	974	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	822	-0-	-228	-0-	41	1	781	2	Y	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	101	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	69	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	63	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	122	1	1996	2	Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	81	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	N	-0-					-0-
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	327	1	5316	2	Y	1					2
							1	9									
06	5130	X	3958	-0-	-1172	-0-	238	1	3719	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	5301	X	4098	-0-	-1203	-0-	238	1	3859	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5301	X	4558	-0-	-743	-0-	262	1	4296	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	3446	-0-	-1684	-0-	172	1	3274	2	Y	-0-					-0-
*10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	285	1	4516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	628	-0-	-581	-0-	40	1	588	2	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	2	N	-0-					-0-
08	620	N	300	-0-	-320	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
09	630	N	272	-0-	-358	-0-	20	1	252	2	N	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	3774	-0-	-5030	-0-	219	1	3555	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	2204	-0-	-2266	-0-	133	1	2071	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	2270	-0-	-2349	-0-	132	1	2138	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	187	1	3076	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	1672	-0-	-1988	-0-	83	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	1330	-0-	-2452	-0-	79	1	1251	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

05	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	8	1	156	2	Y	1					1
							1	9									
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	58	1	942	2	Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	53	1	858	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	36	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	648	-0-	-462	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2783	-0-	-999	-0-	161	1	2621	2	Y	1					1
							1	9									
06	3660	X	2912	-0-	-748	-0-	175	1	2736	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	199	1	3230	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	153	1	2516	2	Y	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	172	1	3272	2	Y	-0-					-0-
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	192	1	3051	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
*10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	192	1	3117	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	160	1	2495	2	Y	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	200	1	3236	2	Y	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	218	1	3572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2520	X	1737	-0-	-783	-0-	87	1	1649	2	Y	1					1
							1	9									
10	3317	X	2590	-0-	-727	-0-	153	1	2435	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	71	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	988	-0-	-128	-0-	57	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	52	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	818	-0-	-262	-0-	41	1	777	2	Y	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6808	-0-	-1283	-0-	394	1	6412	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	7830	X	6885	-0-	-945	-0-	415	1	6468	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	7440	X	6781	-0-	-659	-0-	394	1	6386	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	7440	X	6444	-0-	-996	-0-	370	1	6073	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	6900	X	5133	-0-	-1767	-0-	256	1	4876	2	Y	1					1
							1	9									
10	7130	X	5409	-0-	-1721	-0-	321	1	5086	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	194	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	168	1	3670	2	N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	188	1	3852	2	N	-0-					-0-
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	129	1	2960	2	N	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	172	1	3589	2	N	-0-					-0-
*10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	177	1	2912	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

05	1705	N	992	-0-	-713	-0-	58	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	867	-0-	-243	-0-	52	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	211	-0-	-1184	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	315	-0-	-677	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	65	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	100	1	1594	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	66	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	82	1	1794	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1423	-0-	-530	-0-	66	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	78	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1535	-0-	-355	-0-	70	1	1465	2	N	-0-					-0-
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	65	1	1070	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	159	1	3516	2	N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	128	1	2794	2	N	-0-					-0-
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	149	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1679	-0-	-336	-0-	70	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	108	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3198	-0-	-491	-0-	183	1	3015	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	391	1	5774	2	N	-0-					-0-
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	363	1	5265	2	N	-0-					-0-
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	343	1	5120	2	N	-0-					-0-
08	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	408	1	5675	2	N	-0-					-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	425	1	5388	2	N	-0-					-0-
*10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	380	1	5994	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1201	-0-	-2178	-0-	52	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2184	-0-	-1086	-0-	96	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1231	-0-	-2148	-0-	58	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	90	1	1467	2	N	-0-	2	1			-0-
06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	78	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	120	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	138	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	52	1	984	2	N	-0-					-0-
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	73	1	1151	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4251	X	2503	-0-	-1748	-0-	108	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1727	-0-	-673	-0-	76	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1892	-0-	-588	-0-	88	1	1804	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1769	-0-	-711	-0-	74	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1445	-0-	-955	-0-	66	1	1379	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1007	-0-	-1504	-0-	58	1	949	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	202	1	3289	2	Y	1					1
							1	9									
06	3630	X	3458	-0-	-172	-0-	208	1	3249	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3534	X	3078	-0-	-456	-0-	179	1	2898	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	189	1	3111	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3241	-0-	-209	-0-	162	1	3079	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2984	-0-	-581	-0-	177	1	2806	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	51	-0-	-507	-0-	16	1	34	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	900	N	211	-0-	-689	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
07	868	N	353	-0-	-515	-0-	45	1	308	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	346	1	481	2	N	-0-					-0-
09	210	N	52	-0-	-158	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1077	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7655	-0-	-188	-0-	444	1	7209	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	7590	X	7485	-0-	-105	-0-	451	1	7032	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	436	1	7063	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	7657	X	6894	-0-	-763	-0-	396	1	6497	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	7500	X	6673	-0-	-827	-0-	333	1	6339	2	Y	1					3
							1	9									
10	7595	X	7293	-0-	-302	-0-	432	1	6859	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	92	1	1493	2	Y	-0-					1
06	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	95	1	1475	2	Y	-0-					1
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	92	1	1489	2	Y	-0-					1
08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	90	1	1478	2	Y	-0-					1
09	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	75	1	1428	2	Y	-0-					1
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	85	1	1353	2	Y	-0-					1

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2402	-0-	-698	472	139	1	2263	2	Y	-0-					-0-
06	2560	N	2088	-0-	-472	-0-	126	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	108	1	1743	2	Y	-0-					-0-
08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	105	1	1729	2	Y	-0-					-0-
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	785	-0-	-517	-0-	47	1	738	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	98	1	1596	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3408	-0-	408	408	205	1	3203	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2931	-0-	-169	239	170	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4080	-0-	980	1219	234	1	3846	2	Y	-0-					-0-
09	4522	X	3303	-0-	-1219	-0-	165	1	3137	2	Y	1					1
							1	9									
10	3534	X	1867	-0-	-1667	-0-	111	1	1756	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1670	-0-	-128	-0-	97	1	1572	2	Y	1					2
							1	9									
06	1800	X	1347	-0-	-453	-0-	81	1	1266	2	Y	-0-	1	1			1
07	1860	X	673	-0-	-1187	-0-	39	1	634	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1860	X	909	-0-	-951	-0-	52	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	883	-0-	-737	-0-	44	1	839	2	Y	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4459	-0-	-1090	-0-	1428	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	25589	X	25589	-0-	-0-	-0-	2576	1	23012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	2626	1	18119	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	4500	-0-	-1669	-0-	1885	1	2615	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	6374	-0-	-6646	-0-	318	1	6056	2	N	-0-					-0-
*10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	318	1	5048	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3974	-0-	874	874	230	1	3743	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	4255	-0-	1255	2129	256	1	3999	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4194	-0-	1094	3223	244	1	3950	2	Y	-0-					-0-
08	7310	X	4087	-0-	-3223	-0-	235	1	3852	2	Y	-0-					-0-
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	158	1	3012	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	2763	-0-	-1639	-0-	164	1	2599	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	329	1	5355	2	Y	1					1
							1	9									
06	4860	X	4023	-0-	-837	-0-	242	1	3780	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4557	X	3744	-0-	-813	-0-	217	1	3526	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5394	X	5246	-0-	-148	-0-	301	1	4944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5220	X	3448	-0-	-1772	-0-	172	1	3275	2	Y	1					1
							1	9									
10	5673	X	4127	-0-	-1546	-0-	245	1	3880	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	69	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	975	-0-	-172	-0-	57	1	918	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	796	-0-	-382	-0-	46	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					-0-
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	908	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7580	X	3960	-0-	-3620	-0-	229	1	3730	2	Y	1					1
							1	9									
06	2970	X	1898	-0-	-1072	-0-	114	1	1784	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	1585	-0-	-1484	-0-	92	1	1493	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	1656	-0-	-1413	-0-	95	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	116	1	2218	2	Y	-0-					-0-
*10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	117	1	1863	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	695	-0-	-1382	-0-	40	1	655	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2010	N	1010	-0-	-1000	-0-	61	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1036	-0-	-1041	-0-	60	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	904	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1972	-0-	-787	-0-	114	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2670	X	1263	-0-	-1407	-0-	76	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	401	-0-	-1676	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1372	-0-	-705	-0-	79	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1275	-0-	-645	-0-	64	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1021	-0-	-715	-0-	59	1	962	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	103	1	1607	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	67	1	1083	2	Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	64	1	1058	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	925	-0-	-785	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	11552	-0-	-290	-0-	499	1	11053	2	N	-0-					-0-
06	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	545	1	11898	2	N	-0-					-0-
07	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	664	1	13589	2	N	-0-					-0-
08	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	570	1	13090	2	N	-0-					-0-
09	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	581	1	12155	2	N	-0-					-0-
*10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	761	1	12522	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					1
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					1
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					1
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					1
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					1
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	105	1	1555	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1705	-0-	-485	-0-	110	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1590	-0-	-518	-0-	100	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	91	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1383	-0-	-327	-0-	101	1	1282	2	N	-0-					-0-
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6143	-0-	-243	-0-	356	1	5785	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	6180	X	5940	-0-	-240	-0-	358	1	5580	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	6386	X	6362	-0-	-24	-0-	370	1	5990	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	6386	X	6050	-0-	-336	-0-	347	1	5703	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	6180	X	5775	-0-	-405	-0-	288	1	5486	2	Y	1					1
							1	9									
10	6138	X	4437	-0-	-1701	-0-	263	1	4173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	363	-0-	-297	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	544	-0-	-696	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	47	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	391	1	8648	2	N	-0-					-0-
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	392	1	8554	2	N	-0-					-0-
07	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	421	1	8621	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8181	-0-	-871	-0-	342	1	7839	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8249	-0-	-691	-0-	376	1	7873	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7960	-0-	-1030	-0-	456	1	7504	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	60	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	56	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	64	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1044	-0-	-351	-0-	44	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	893	-0-	-397	-0-	41	1	852	2	N	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	511	1	7541	2	N	-0-					-0-
06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	478	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4913	-0-	-1349	-0-	309	1	4604	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	2303	-0-	-3959	-0-	154	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4636	-0-	-1424	-0-	339	1	4297	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	2246	-0-	-5814	-0-	134	1	2112	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	262	1	4254	2	Y	1					1
							1	9									
06	4260	X	3317	-0-	-943	-0-	200	1	3116	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4402	X	3663	-0-	-739	-0-	211	1	3422	2	Y	27	13	1			14
							30	9									
08	4526	X	3665	-0-	-861	-0-	210	1	3455	2	Y	-0-	13	1			1
09	4380	X	4008	-0-	-372	-0-	200	1	3808	2	Y	-0-					1
10	4526	X	3940	-0-	-586	-0-	234	1	3705	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	61	1	985	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	58	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	61	1	983	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	962	-0-	-92	-0-	55	1	907	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	78	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	118	1	2578	2	N	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	136	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2037	-0-	-164	-0-	85	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1564	-0-	-1136	-0-	71	1	1493	2	N	-0-					-0-
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	112	1	1844	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
08	372	N	238	-0-	-134	-0-	10	1	228	2	N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	2	N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					1
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					1
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					1
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					1
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
08	496	N	268	-0-	-228	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	58	1	861	2	N	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	166	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	118	1	1761	2	N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3569	-0-	469	469	213	1	3356	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	2	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	630	2	N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	N	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5096	-0-	-484	-0-	295	1	4800	2	Y	1					1
							1	9									
06	5400	X	4825	-0-	-575	-0-	291	1	4533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	295	1	4783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5208	X	4290	-0-	-918	-0-	246	1	4044	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3770	-0-	-1180	-0-	188	1	3582	2	Y	-0-					-0-
*10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	292	1	4626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	876	-0-	-705	-0-	51	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	671	-0-	-724	-0-	39	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	431	-0-	-259	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1566	-0-	-821	-0-	91	1	1474	2	Y	1					1
							1	9									
06	2310	X	1534	-0-	-776	-0-	92	1	1441	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2387	X	1617	-0-	-770	-0-	94	1	1523	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1612	X	1386	-0-	-226	-0-	80	1	1305	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	X	1522	-0-	-8	-0-	76	1	1445	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	182	1	2679	2	N	-0-					-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	176	1	2546	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	189	1	2818	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4833	-0-	1733	1733	324	1	4509	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4291	-0-	1291	3024	314	1	3977	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4452	-0-	1352	4376	265	1	4187	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	136	1	2007	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	1949	-0-	-601	-0-	126	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1576	-0-	-718	-0-	99	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1435	-0-	-704	-0-	96	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1068	-0-	-882	-0-	78	1	990	2	N	-0-					-0-
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	103	1	1622	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

05	2356	N	1761	-0-	-595	-0-	102	1	1659	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2190	N	1572	-0-	-618	-0-	95	1	1477	2	Y	-0-					-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	151	1	2452	2	Y	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	124	1	1960	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	88	1	1370	2	Y	-0-					-0-
07	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	860	-0-	-287	-0-	49	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	790	-0-	-680	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	173	1	2812	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	181	1	2829	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3119	-0-	19	19	181	1	2938	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3202	-0-	102	121	184	1	3018	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4896	-0-	1896	2017	244	1	4652	2	Y	-0-					-0-
*10	9255	X	7238	-0-	-2017	-0-	429	1	6808	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	73	1	1081	2	N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	65	1	939	2	N	23					23
							25	9									
07	899	N	625	-0-	-274	-0-	39	1	586	2	N	-0-					23
08	1147	N	716	-0-	-431	-0-	48	1	668	2	N	-0-					23
09	1020	N	825	-0-	-195	-0-	59	1	754	2	N	11					34
							12	9									
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	N	-0-					34

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

05	1178	N	815	-0-	-363	-0-	52	1	763	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	917	-0-	-493	-0-	59	1	858	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	799	-0-	-379	-0-	50	1	749	2	N	-0-					-0-
08	806	N	730	-0-	-76	-0-	49	1	681	2	N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	90	1	1147	2	N	-0-					-0-
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

05	12338	X	10765	-0-	-1573	-0-	683	1	10082	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11627	-0-	-313	-0-	751	1	10876	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10755	-0-	-1583	-0-	676	1	10079	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11535	-0-	-369	-0-	773	1	10762	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	10498	-0-	-1142	-0-	767	1	9731	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	11128	-0-	-32	-0-	663	1	10465	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

05	4185	X	3674	-0-	-511	-0-	213	1	3460	2	Y	1					1
							1	9									
06	4050	X	3122	-0-	-928	-0-	188	1	2933	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4185	X	3446	-0-	-739	-0-	200	1	3246	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4185	X	2721	-0-	-1464	-0-	156	1	2565	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	128	1	2443	2	Y	-0-					-0-
*10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	227	1	3604	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	609	-0-	-411	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	502	-0-	-552	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	518	-0-	-226	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	337	-0-	-263	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	71	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	62	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	58	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	928	-0-	-281	-0-	53	1	875	2	Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	1167	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	171	1	2784	2	Y	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	131	1	2036	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4022	-0-	922	922	233	1	3774	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
08	3100	N	4147	-0-	1047	1969	238	1	3909	2	Y	-0-	7	1			1
09	3000	N	3357	-0-	357	2326	167	1	3189	2	Y	1					2
							1	9									
*10	4871	X	2545	-0-	-2326	-0-	151	1	2393	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	100	1	1632	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	93	1	1450	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	91	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	89	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1055	-0-	-475	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	151	1	2449	2	Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	79	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	481	-0-	-666	-0-	28	1	452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1271	N	370	-0-	-901	-0-	21	1	348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	287	-0-	-943	-0-	14	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	90	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	82	1	1325	2	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	56	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	44	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	810	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	37	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	30	1	575	2	Y	-0-					-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	87	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	84	1	1828	2	N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	102	1	2096	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	71	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	84	1	1747	2	N	-0-					-0-
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	97	1	1590	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	55	1	899	2	Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	57	1	926	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	54	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2034	-0-	-787	-0-	118	1	1915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2730	X	1017	-0-	-1713	-0-	61	1	955	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2821	X	976	-0-	-1845	-0-	57	1	919	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1017	-0-	-1029	-0-	58	1	959	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1243	-0-	-737	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1449	-0-	-597	-0-	86	1	1363	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	48	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	44	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	589	-0-	-191	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	228	1	5054	2	N	-0-					-0-
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	273	1	5966	2	N	-0-					-0-
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	266	1	5442	2	N	-0-					-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	229	1	5252	2	N	-0-					-0-
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	252	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5501	-0-	-265	-0-	315	1	5186	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	127	-0-	-293	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	299	1	4858	2	Y	1					2
							1	9									
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	303	1	4732	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	310	1	5032	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	300	1	4918	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3338	-0-	-892	-0-	166	1	3171	2	Y	1					1
							1	9									
10	5208	X	3829	-0-	-1379	-0-	227	1	3601	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4606	-0-	-509	-0-	267	1	4338	2	Y	1					3
							1	9									
06	4950	X	4109	-0-	-841	-0-	248	1	3860	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	5115	X	3335	-0-	-1780	-0-	194	1	3141	2	Y	-0-	1	1			1
08	5115	X	3356	-0-	-1759	-0-	193	1	3163	2	Y	-0-					1
09	4860	X	1967	-0-	-2893	-0-	98	1	1869	2	Y	-0-					1
10	4185	X	676	-0-	-3509	-0-	40	1	636	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	2916	-0-	-1796	-0-	169	1	2746	2	Y	1					1
							1	9									
06	4560	X	2385	-0-	-2175	-0-	144	1	2240	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	249	1	4035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	258	1	4232	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4037	-0-	-163	-0-	201	1	3836	2	Y	-0-					-0-
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	239	1	3800	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

05	7812	X	7510	-0-	-302	-0-	435	1	7073	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	6960	X	4592	-0-	-2368	-0-	277	1	4313	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	7192	X	5727	-0-	-1465	-0-	333	1	5393	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	7502	X	6219	-0-	-1283	-0-	357	1	5862	2	Y	-0-	1	1			3
09	7260	X	5417	-0-	-1843	-0-	270	1	5146	2	Y	1					4
							1	9									
10	6944	X	6292	-0-	-652	-0-	373	1	5917	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	345	-0-	-151	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	192	1	3128	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	217	1	3382	2	Y	-0-					-0-
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	177	1	2872	2	Y	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	165	1	2706	2	Y	-0-					-0-
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	Y	-0-					-0-
*10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	180	1	2858	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

05	14B2 EXT		421	-0-	421	543	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		371	-0-	371	914	22	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		346	-0-	346	1260	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		306	-0-	306	1566	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	1808	X	242	-0-	-1566	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
*10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	54	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	930	N	826	-0-	-104	-0-	38	1	788	2	N	-0-					-0-
08	930	N	744	-0-	-186	-0-	31	1	713	2	N	-0-					-0-
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	35	1	735	2	N	-0-					-0-
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	102	-0-	-239	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	55	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-					-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

05	2790	X	546	-0-	-2244	-0-	65	1	481	2	N	-0-					2
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	178	1	2179	2	N	-0-					2
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	323	1	3026	2	N	2	2	8			2
							2	9									
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	300	1	2446	2	N	-0-					2
*09	2640	X	2028	-0-	-612	-0-	2028	2			N	-0-	2	7			-0-
*10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	Y	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

05	992	N	959	-0-	-33	-0-	56	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	55	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	56	1	901	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	52	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	-0-					-0-
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	1119	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	243	-0-	-284	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	319	-0-	-281	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	47	1	896	2	Y	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	55	1	872	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1096	-0-	-640	-0-	64	1	1032	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	946	-0-	-790	-0-	55	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	39	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	644	-0-	-166	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	227	-0-	-455	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	200	-0-	-460	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	271	1	4398	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	4770	X	4057	-0-	-713	-0-	244	1	3811	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	312	1	5061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	272	1	4461	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	223	1	4246	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	266	1	4224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	2560	-0-	-1811	-0-	148	1	2410	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	4230	X	1169	-0-	-3061	-0-	70	1	1097	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	3565	X	1492	-0-	-2073	-0-	87	1	1403	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
08	3565	X	1541	-0-	-2024	-0-	88	1	1453	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	143	1	2721	2	Y	-0-					-0-
*10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	274	1	4353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2081	-0-	-1639	-0-	121	1	1959	2	Y	1					1
							1	9									
06	3600	X	1943	-0-	-1657	-0-	117	1	1825	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2790	X	1899	-0-	-891	-0-	110	1	1788	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2480	X	1399	-0-	-1081	-0-	80	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1389	-0-	-771	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	80	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	61	1	1007	2	Y	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	288	1	2128	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2404	-0-	-1016	-0-	182	1	2222	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2182	-0-	-1352	-0-	210	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	2173	-0-	-887	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	308	-0-	-322	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	312	-0-	-432	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	603	-0-	-172	-0-	72	1	531	2	N	-0-					-0-
06	660	N	356	-0-	-304	-0-	27	1	329	2	N	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	62	1	580	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	83	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	97	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	72	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	89	1	1697	2	Y	-0-					-0-
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	144	1	2282	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4625	-0-	-769	-0-	268	1	4356	2	Y	1					1
							1	9									
06	5100	X	4519	-0-	-581	-0-	272	1	4246	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	270	1	4373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4929	X	4351	-0-	-578	-0-	250	1	4101	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3868	-0-	-722	-0-	193	1	3675	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	263	1	4169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	81	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	80	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	82	1	1337	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	78	1	1286	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	64	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	77	1	1215	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	208	1	3064	2	N	-0-					-0-
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	163	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	258	1	3846	2	N	-0-					-0-
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	169	1	2350	2	N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	207	1	2624	2	N	-0-					-0-
*10	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	643	-0-	-349	-0-	76	1	567	2	N	-0-					-0-
06	780	N	288	-0-	-492	-0-	22	1	266	2	N	-0-					-0-
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	72	1	671	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	95	1	1547	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	101	1	1629	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	94	1	1546	2	Y	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1	1483	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	83	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	89	1	1386	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	63	1	1020	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	934	-0-	-492	-0-	54	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	97	1	1846	2	Y	-0-					-0-
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	2	Y	-0-					-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	2	N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	2	N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5050	-0-	-530	-0-	321	1	4729	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4988	-0-	-412	-0-	322	1	4666	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4678	-0-	-902	-0-	294	1	4384	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4655	-0-	-925	-0-	312	1	4343	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5109	-0-	-81	-0-	373	1	4736	2	N	-0-					-0-
*10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	314	1	4961	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	180	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	152	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	128	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1545	-0-	-439	-0-	104	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	740	-0-	-1180	-0-	54	1	686	2	N	-0-					-0-
*10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	149	1	2354	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	192	1	2833	2	N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	200	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	174	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	175	1	2435	2	N	21					21
							23	9									
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	211	1	2672	2	N	-0-					21
*10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	427	1	6737	2	N	-0-					21

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	182	1	2680	2	N	-0-					-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	198	1	2863	2	N	-0-					-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	189	1	2825	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	176	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1615	-0-	-935	-0-	118	1	1497	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1419	-0-	-1216	-0-	85	1	1334	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	24	1	349	2	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	2	N	-0-					-0-
09	390	N	199	-0-	-191	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	49	1	721	2	N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	753	2	N	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	42	1	624	2	N	-0-					-0-
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	46	1	634	2	N	-0-					-0-
09	810	N	644	-0-	-166	-0-	47	1	597	2	N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	208	1	3070	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3178	-0-	-632	-0-	205	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	198	1	2947	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	214	1	2983	2	N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	251	1	3178	2	N	-0-					-0-
*10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	213	1	3358	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	917	-0-	-943	-0-	58	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	97	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	98	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	95	1	1206	2	N	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	266	1	3932	2	N	-0-					-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	225	1	3260	2	N	-0-					-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	319	1	4750	2	N	-0-					-0-
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	233	1	3248	2	N	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	231	1	2925	2	N	-0-					-0-
*10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	204	1	3223	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	41	1	907	2	N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	917	2	N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	2	N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	83	1	1365	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	153	1	2265	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1488	-0-	-612	-0-	96	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	133	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1074	-0-	-1096	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	978	-0-	-522	-0-	71	1	907	2	N	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	54	1	880	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	881	-0-	-109	-0-	53	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	1082	2	Y	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	2	Y	-0-					-0-
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1	1019	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	264	-0-	-1844	-0-	15	1	249	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	750	N	297	-0-	-453	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	334	-0-	-224	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	523	-0-	-1492	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	781	-0-	-959	-0-	47	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	180	-0-	-600	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	84	1	1372	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	86	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	84	1	1368	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	77	1	1272	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	67	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	82	1	1301	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	203	1	2991	2	N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	162	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	164	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	136	1	1886	2	N	-0-					-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	192	1	2440	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2201	-0-	-341	-0-	131	1	2070	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	133	1	2165	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	140	1	2179	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	136	1	2206	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1955	-0-	-339	-0-	112	1	1843	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	1999	-0-	-311	-0-	100	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	123	1	1956	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	143	1	3176	2	N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	135	1	2942	2	N	-0-					-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	169	1	3463	2	N	-0-					-0-
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	124	1	2839	2	N	-0-					-0-
09	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	68	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	19	-0-	-3298	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	944	-0-	-110	-0-	60	1	884	2	N	-0-					-0-
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	52	1	758	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	747	-0-	-834	-0-	47	1	700	2	N	-0-					-0-
08	930	N	799	-0-	-131	-0-	54	1	745	2	N	-0-					-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	57	1	729	2	N	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	698	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	27	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	43	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	202	-0-	-263	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	81	1	1192	2	N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	77	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	78	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	N	-0-					-0-
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	1002	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	77	1	1247	2	Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	76	1	1232	2	Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	83	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1040	-0-	-520	-0-	52	1	988	2	Y	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	204	1	3312	2	N	1					1
							1	9									
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	201	1	3139	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	203	1	3291	2	N	-0-	1	1			-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	195	1	3205	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	139	1	2647	2	N	-0-					-0-
*10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	198	1	3136	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	7	-0-	-3248	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	761	1	12378	2	N	3	1	1			3
							3	9									
06	12600	X	12221	-0-	-379	-0-	736	1	11482	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	13020	X	12979	-0-	-41	-0-	754	1	12223	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	13020	X	12273	-0-	-747	-0-	704	1	11568	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	12600	X	11705	-0-	-895	-0-	583	1	11120	2	N	2					3
							2	9									
10	12431	X	12139	-0-	-292	-0-	720	1	11417	2	N	2	2	1			3
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	N	-0-					1
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	N	-0-					1
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					1
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	35	1	571	2	N	-0-					1
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	31	1	584	2	N	-0-					1
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	N	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	178	-0-	-349	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2768	-0-	-456	-0-	160	1	2607	2	N	1					1
							1	9									
06	2820	X	2695	-0-	-125	-0-	162	1	2532	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2883	X	2789	-0-	-94	-0-	162	1	2627	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	148	1	2432	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2027	-0-	-673	-0-	101	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2215	-0-	-575	-0-	131	1	2084	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	131	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1765	-0-	-275	-0-	114	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	111	1	1660	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1406	-0-	-671	-0-	94	1	1312	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1257	-0-	-513	-0-	92	1	1165	2	N	-0-					-0-
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2848	-0-	-903	-0-	165	1	2682	2	N	1					1
							1	9									
06	3630	X	3067	-0-	-563	-0-	185	1	2882	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	211	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	246	1	4042	2	N	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	189	1	3612	2	N	-0-					-0-
*10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	213	1	3371	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	807	-0-	-309	-0-	47	1	760	2	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	50	1	812	2	N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	45	1	745	2	N	-0-					-0-
09	840	N	706	-0-	-134	-0-	35	1	671	2	N	-0-					-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	70	1	469	2	N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	558	X	252	-0-	-306	-0-	252	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	92	1	1502	2	N	-0-					2
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	106	1	1646	2	N	-0-					2
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	103	1	1677	2	N	-0-					2
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	N	-0-					2
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	85	1	1619	2	N	-0-					2
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	2	N	-0-					2

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5779	-0-	-576	-0-	335	1	5443	2	N	1					1
							1	9									
06	6150	X	5572	-0-	-578	-0-	336	1	5236	2	N	-0-	1	1			-0-
07	6355	X	5416	-0-	-939	-0-	315	1	5101	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5547	-0-	-436	-0-	318	1	5228	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5790	X	5120	-0-	-670	-0-	255	1	4864	2	N	1					1
							1	9									
*10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	273	1	4335	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	197	1	3207	2	N	1					1
							1	9									
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	290	1	4523	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	426	1	6904	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	272	1	4469	2	N	-0-	1	1			-0-
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	334	1	6376	2	N	1					1
							1	9									
*10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	489	1	7764	2	N	2	1	1			2
							2	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	499	-0-	-400	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-
06	780	N	548	-0-	-232	-0-	35	1	513	2	N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	149	1	2215	2	N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	98	1	1371	2	N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	2	N	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1270	-0-	-714	-0-	74	1	1196	2	N	-0-	3	1			-0-
06	1680	N	1288	-0-	-392	-0-	78	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5379	-0-	2279	2279	313	1	5066	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4036	-0-	936	3215	232	1	3804	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3288	-0-	288	3503	164	1	3124	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3073	-0-	-27	3476	182	1	2890	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	276	1	6119	2	N	-0-					-0-
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	255	1	5566	2	N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	289	1	5916	2	N	-0-					-0-
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	280	1	6435	2	N	-0-					-0-
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	331	1	6913	2	N	-0-					-0-
*10	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	460	1	7572	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2805	-0-	-326	-0-	121	1	2684	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2335	-0-	-965	-0-	102	1	2233	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2633	-0-	-777	-0-	123	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	130	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	145	1	3037	2	N	-0-					-0-
*10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	175	1	2874	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25358	X	13262	-0-	-12096	-0-	849	1	12413	2	N	-0-					20
06	24540	X	17663	-0-	-6877	-0-	1128	1	16535	2	N	-0-					20
07	24831	X	19472	-0-	-5359	-0-	1233	1	18239	2	N	-0-					20
08	23188	X	20000	-0-	-3188	-0-	1528	1	18453	2	N	17					37
							19	9									
09	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	1736	1	19332	2	N	1					38
							1	9									
*10	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	1131	1	18191	2	N	-0-					38

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	14117	-0-	-2685	-0-	904	1	13213	2	Y	-0-					13
06	15600	X	12556	-0-	-3044	-0-	802	1	11754	2	Y	-0-					13
07	15748	X	13675	-0-	-2073	-0-	866	1	12809	2	Y	-0-					13
08	15221	X	13150	-0-	-2071	-0-	1005	1	12136	2	Y	8	9	6			12
							9	9									
09	13950	X	7943	-0-	-6007	-0-	654	1	7288	2	Y	1					13
							1	9									
10	14105	X	12857	-0-	-1248	-0-	753	1	12104	2	Y	-0-					13

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41354	X	34201	-0-	-7153	-0-	2191	1	32010	2	Y	-0-					7
06	40020	X	29787	-0-	-10233	-0-	1902	1	27885	2	Y	-0-					7
07	41354	X	26263	-0-	-15091	-0-	1662	1	24601	2	Y	-0-					9
08	35092	X	7946	-0-	-27146	-0-	607	1	7328	2	Y	10					19
							11	9									
09	33960	X	10889	-0-	-23071	-0-	897	1	9991	2	Y	1					20
							1	9									
*10	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	1909	1	30689	2	Y	-0-					20

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46221	X	16698	-0-	-29523	-0-	1575	1	14959	2	N	149	151	1			9
							164	9									
06	44730	X	41996	-0-	-2734	-0-	3547	1	38449	2	N	-0-					9
07	46221	X	29690	-0-	-16531	-0-	3783	1	25907	2	N	-0-					9
08	46221	X	31002	-0-	-15219	-0-	254	1	30748	2	N	-0-	1	6			8
09	44130	X	31257	-0-	-12873	-0-	3810	1	27336	2	N	101					109
							111	9									
10	43400	X	13333	-0-	-30067	-0-	13333	2			N	-0-					109

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					27
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					27
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					27
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					27
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					27
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					35
06	1320	X	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			Y	-0-					35
07	1488	X	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			Y	-0-					35
08	1488	X	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			Y	-0-					35
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					35
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5323	X	3462	-0-	-1861	-0-	3462	2			Y	-0-					20
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					20
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					20
08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					20
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					20
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					117
06	1350	N	620	-0-	-730	-0-	620	2			Y	-0-					117
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					117
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					117
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					117
10	1240	X	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			Y	-0-					117

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	354	-0-	-1086	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*10	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1124	-0-	-674	-0-	1124	2			Y	-0-					27
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					27
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			Y	-0-					27
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			Y	-0-					27
09	1140	N	651	-0-	-489	-0-	633	2	18	9	Y	16					43
10	1054	N	520	-0-	-534	-0-	520	2			Y	-0-					43

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1726	-0-	-1126	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2350	-0-	-410	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1789	-0-	-1063	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2032	-0-	-820	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	536	-0-	-1804	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2217	-0-	-201	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	3721	-0-	-13577	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	3062	-0-	-12778	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2761	-0-	-773	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1970	-0-	-1630	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2437	-0-	-1283	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1176	-0-	-654	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	706	-0-	-1030	-0-	706	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1702	-0-	-840	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	1166	-0-	-1655	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4216	-0-	-899	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3876	-0-	-1074	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3979	-0-	-1136	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3005	-0-	-1225	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3840	-0-	-376	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1592	-0-	-1167	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1747	-0-	-923	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1880	-0-	-879	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1598	-0-	-142	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2406	-0-	-942	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2521	-0-	-719	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1325	-0-	-1899	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2273	-0-	-247	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2227	-0-	-1121	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2377	-0-	-971	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1717	-0-	-1523	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1936	-0-	-1009	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2221	-0-	-629	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3029	-0-	-505	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3518	-0-	-1101	-0-	886	1	2632	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3037	-0-	-1433	-0-	1158	1	1879	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3463	-0-	-1125	-0-	583	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3199	-0-	-1389	-0-	824	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3279	-0-	-771	-0-	960	1	2319	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3768	-0-	3768	3768	1617	1	2151	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	278	1	991	2	N	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	518	1	2058	2	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	287	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	205	1	804	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	1213	-0-	-1307	-0-	256	1	957	2	N	-0-					-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	187	1	871	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

05	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	697	1	2484	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2324	-0-	-526	-0-	467	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	620	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2086	-0-	-735	-0-	424	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	617	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2332	-0-	-861	-0-	413	1	1919	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1703	1	5067	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	4396	-0-	-3194	-0-	1676	1	2720	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7541	-0-	-302	-0-	1270	1	6271	2	N	-0-					-0-
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1903	1	5489	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6754	-0-	-176	-0-	1976	1	4778	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4679	-0-	-2079	-0-	2007	1	2672	2	N	-0-					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	550	1	551	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	524	1	400	2	N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	641	1	363	2	N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	455	1	614	2	N	-0-					-0-
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	495	1	514	2	N	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	249	1	507	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	650	1	2317	2	N	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	573	1	2278	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	624	1	2226	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	518	1	2031	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1997	-0-	-1003	-0-	422	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2686	-0-	-290	-0-	475	1	2211	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 247784 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7798 - 7958

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	5394	-0-	-6789	-0-	1297	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	2361	1	10688	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	12713	-0-	-3996	-0-	2034	1	10679	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	9860	-0-	-6849	-0-	1762	1	8098	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	12760	-0-	-290	-0-	1847	1	10913	2	N	-0-					-0-
*10	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	1546	1	18612	2	N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	8	1	652	2	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	6	1	503	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-					-0-
08	651	N	369	-0-	-282	-0-	32	1	337	2	N	-0-					-0-
09	510	N	348	-0-	-162	-0-	30	1	318	2	N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	28	1	2664	2	N	-0-					22
06	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	33	1	2656	2	N	-0-					22
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	329	1	2786	2	N	-0-					22
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	231	1	2527	2	N	-0-					22
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	237	1	2553	2	N	-0-					22
*10	3100	N	1378	-0-	-1722	-0-	178	1	1200	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	760	-0-	-294	-0-	9	1	751	2	N	-0-					152
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	9	1	801	2	N	-0-					152
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	88	1	758	2	N	-0-					152
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	65	1	706	2	N	-0-					152
09	810	N	564	-0-	-246	-0-	47	1	517	2	N	-0-					152
*10	837	N	777	-0-	-60	-0-	77	1	700	2	N	-0-					152

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	949	-0-	-229	-0-	12	1	937	2	N	-0-					2
06	1020	N	890	-0-	-130	-0-	11	1	879	2	N	-0-					2
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	1022	2	N	-0-					2
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	82	1	890	2	N	-0-					2
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	57	1	614	2	N	-0-					2
*10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	108	1	951	2	N	-0-					2

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	20	1	1098	2	N	-0-					1
06	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	14	1	1205	2	N	-0-					1
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	376	1	1306	2	N	-0-					1
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	908	1	1349	2	N	-0-					1
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	904	1	1212	2	N	-0-					1
*10	1488	N	1081	-0-	-407	-0-	479	1	602	2	N	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	6564	-0-	-1496	-0-	80	1	6483	2	N	1					161
							1	9									
06	7800	X	6785	-0-	-1015	-0-	82	1	6703	2	N	-0-					161
07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	843	1	7151	2	N	8					169
							9	9									
08	7657	X	7103	-0-	-554	-0-	596	1	6506	2	N	1					170
							1	9									
09	7410	X	6850	-0-	-560	-0-	582	1	6268	2	N	-0-					171
*10	7812	X	5104	-0-	-2708	-0-	561	1	4537	2	N	5					175
							6	9									

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

05	899	N	776	-0-	-123	-0-	9	1	767	2	N	-0-					5
06	900	N	692	-0-	-208	-0-	8	1	684	2	N	-0-					5
07	899	N	736	-0-	-163	-0-	77	1	659	2	N	-0-					5
08	775	N	656	-0-	-119	-0-	55	1	601	2	N	-0-					5
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	52	1	559	2	N	-0-					5
*10	744	N	272	-0-	-472	-0-	36	1	236	2	N	-0-					5

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

05	1767	N	688	-0-	-1079	-0-	14	1	674	2	N	-0-					28
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	22	1	1923	2	N	-0-					28
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	510	1	1800	2	N	-0-					28
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	1159	1	1746	2	N	-0-					28
09	3000	N	3257	-0-	257	257	1391	1	1866	2	N	-0-					28
*10	2294	N	1832	-0-	-462	-0-	800	1	1032	2	N	-0-					28

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

05	2976	X	1876	-0-	-1100	-0-	25	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2269	-0-	-611	-0-	27	1	2242	2	N	-0-					-0-
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	285	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	200	1	2189	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	204	1	2196	2	N	-0-					-0-
*10	2728	N	2267	-0-	-461	-0-	215	1	2052	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					6
*10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					6

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

05	12431	X	8908	-0-	-3523	-0-	111	1	8797	2	N	-0-					200
06	12030	X	9821	-0-	-2209	-0-	119	1	9702	2	N	-0-					200
07	12431	X	11189	-0-	-1242	-0-	1181	1	10008	2	N	-0-					200
08	12090	X	9974	-0-	-2116	-0-	837	1	9137	2	N	-0-					200
09	10950	X	10038	-0-	-912	-0-	852	1	9186	2	N	-0-					200
*10	10695	X	6247	-0-	-4448	-0-	747	1	5500	2	N	-0-					200

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	586	-0-	-871	-0-	8	1	578	2	N	-0-					5
06	990	N	727	-0-	-263	-0-	8	1	719	2	N	-0-					5
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	100	1	825	2	N	-0-					5
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	222	1	2316	2	N	-0-					5
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	110	1	1105	2	N	-0-					5
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	182	1	1261	2	N	-0-					5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	2783	-0-	-5215	-0-	405	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	2382	-0-	-5358	-0-	332	1	2050	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6027	-0-	-1971	-0-	809	1	5218	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5056	-0-	-1113	-0-	669	1	4387	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	2927	-0-	-3043	-0-	365	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	3918	-0-	-2096	-0-	431	1	3487	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	2753	-0-	-2114	-0-	400	1	2353	2	N	-0-					143
06	4710	X	2298	-0-	-2412	-0-	320	1	1978	2	N	-0-					143
07	4867	X	335	-0-	-4532	-0-	45	1	290	2	N	-0-					143
08	2914	X	34	-0-	-2880	-0-	4	1	30	2	N	-0-					143
09	2820	X	10	-0-	-2810	-0-	1	1	9	2	N	-0-					143
10	2759	X	57	-0-	-2702	-0-	6	1	51	2	N	-0-					143

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2311	-0-	-789	-0-	336	1	1975	2	N	-0-					126
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	554	1	3424	2	N	-0-					126
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	410	1	2642	2	N	-0-					126
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	327	1	2143	2	N	-0-					126
09	3000	X	2204	-0-	-796	-0-	275	1	1929	2	N	-0-					126
10	3379	X	2316	-0-	-1063	-0-	254	1	2062	2	N	-0-					126

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	323	1	1901	2	N	-0-					200
06	2340	X	1091	-0-	-1249	-0-	152	1	939	2	N	-0-					200
07	2418	X	1551	-0-	-867	-0-	209	1	1342	2	N	-0-					200
08	2418	X	1606	-0-	-812	-0-	212	1	1394	2	N	-0-					200
09	2160	X	1502	-0-	-658	-0-	187	1	1315	2	N	-0-					200
10	2232	X	1268	-0-	-964	-0-	140	1	1128	2	N	-0-					200

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	348	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		7236	-0-	7236	7236	796	1	6440	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5434	-0-	-1541	-0-	791	1	4643	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5790	-0-	-360	-0-	807	1	4983	2	N	-0-					-0-
07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	786	1	5070	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	932	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5472	-0-	-318	-0-	683	1	4789	2	N	-0-					-0-
*10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	732	1	5922	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	649	1	3816	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3920	-0-	-190	-0-	546	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	2675	-0-	-2130	-0-	359	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	2700	-0-	-2105	-0-	358	1	2342	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	2571	-0-	-2079	-0-	321	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3201	-0-	-1170	-0-	352	1	2849	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	424	1	2491	2	N	-0-					-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	373	1	2303	2	N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	437	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2638	-0-	-28	-0-	350	1	2288	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2171	-0-	-409	-0-	271	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	277	1	2240	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	234	1	1373	2	N	-0-					12
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	245	1	1515	2	N	-0-					12
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	217	1	1400	2	N	-0-					12
08	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	201	1	1314	2	N	-0-					12
09	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	219	1	1540	2	N	-0-					12
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	207	1	1675	2	N	-0-					12

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	12867	-0-	-2664	-0-	1438	1	11429	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	8314	-0-	-6716	-0-	919	1	7395	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	12792	-0-	-2522	-0-	1408	1	11384	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	11539	-0-	-2225	-0-	1248	1	10291	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	10669	-0-	-2651	-0-	1314	1	9355	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	9895	-0-	-2970	-0-	1375	1	8520	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32116	X	28692	-0-	-3424	-0-	3207	1	25485	2	N	-0-					-0-
06	30690	X	19706	-0-	-10984	-0-	2179	1	17527	2	N	-0-					-0-
07	30442	X	29974	-0-	-468	-0-	3298	1	26676	2	N	-0-					-0-
08	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	3131	1	25824	2	N	-0-					-0-
09	27780	X	27489	-0-	-291	-0-	3386	1	24103	2	N	-0-					-0-
10	29977	X	15899	-0-	-14078	-0-	2209	1	13690	2	N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: A 2 RRCID -> 181451 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10766 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	799	-0-	-472	-0-	799	1			N	-0-					16
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					16
07	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	2			N	-0-					16
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					16
09	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					16
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					16

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2493	-0-	-886	-0-	226	1	2267	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	1877	-0-	-1393	-0-	176	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	220	1	2240	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	212	1	2299	2	Y	-0-					-0-
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	217	1	2376	2	Y	-0-					-0-
*10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	221	1	2287	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3138	-0-	-241	-0-	285	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2935	-0-	-335	-0-	276	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	259	1	2629	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	253	1	2745	2	N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	345	1	3766	2	N	-0-					-0-
*10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	340	1	3525	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	340	1	3410	2	Y	-0-					20
06	3780	X	3524	-0-	-256	-0-	331	1	3193	2	Y	-0-					20
07	3906	X	3488	-0-	-418	-0-	313	1	3175	2	Y	-0-					20
08	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	275	1	2984	2	Y	-0-					20
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	313	1	3421	2	Y	-0-					20
*10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	342	1	3547	2	Y	-0-					20

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	440	-0-	-397	-0-	40	1	400	2	N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	N	-0-					-0-
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	38	1	389	2	N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	32	1	349	2	N	-0-					-0-
09	570	N	430	-0-	-140	-0-	36	1	394	2	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	37	1	380	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1629	-0-	-1874	-0-	148	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2164	-0-	-1226	-0-	203	1	1961	2	Y	-0-					-0-
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	380	1	3861	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	1586	-0-	-1979	-0-	134	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1501	-0-	-1949	-0-	126	1	1375	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	1831	-0-	-2416	-0-	161	1	1670	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2052	-0-	-1079	-0-	186	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1812	-0-	-1218	-0-	170	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	159	1	1610	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1882	-0-	-970	-0-	159	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	183	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	214	1	2217	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	259	1	2589	2	Y	-0-					19
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	252	1	2427	2	Y	-0-					19
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	242	1	2459	2	Y	-0-					19
08	2821	N	2552	-0-	-269	-0-	215	1	2337	2	Y	-0-					19
09	3000	N	3071	-0-	71	71	257	1	2814	2	Y	-0-					19
*10	3101	X	3030	-0-	-71	-0-	267	1	2763	2	Y	-0-					19

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY NOMAS 39865 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI "A" WELL #: RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 9474

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

05	2449 X	1746	-0-	-703	-0-	317	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	2370 X	1439	-0-	-931	-0-	328	1	1111	2	N	-0-					-0-
07	2449 X	1434	-0-	-1015	-0-	341	1	1093	2	N	-0-					-0-
08	2449 X	1283	-0-	-1166	-0-	319	1	964	2	N	-0-					-0-
09	2370 X	1107	-0-	-1263	-0-	308	1	799	2	N	-0-					-0-
10	1736 X	1111	-0-	-625	-0-	319	1	792	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	26	2	11	9	N	10					31
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	N	7					38
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	25	2	17	9	N	15					53
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	N	1					54
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					54
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					54

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519 X	900	-0-	-619	-0-	876	2	24	9	N	22					43
06	1470 X	1031	-0-	-439	-0-	1014	2	17	9	N	15					58
07	1457 X	981	-0-	-476	-0-	966	2	15	9	N	14					72
08	1457 X	100	-0-	-1357	-0-	100	2			N	-0-					72
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	1	54	1			19
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
JRG EXPLORATION, INC. 447982
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					59
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-					59
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	2	N	-0-					59
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					59
09	330 N	162	-0-	-168	-0-	9	1	153	2	N	-0-					59
10	589 N	122	-0-	-467	-0-	7	1	115	2	N	-0-					59

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3213	-0-	113	448	3187	2	26	9	N	24					271
06	3000	X	2005	-0-	-995	-0-	2005	2			N	-0-					271
07	3100	X	1784	-0-	-1316	-0-	1773	2	11	9	N	10	187	1			94
08	3100	X	2563	-0-	-537	-0-	2432	2	131	9	N	119					213
09	3000	X	1910	-0-	-1090	-0-	1910	2			N	-0-					213
10	3100	X	2155	-0-	-945	-0-	2155	2			N	-0-					213

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					133
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					133
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					133
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1355	2	14	9	N	13					146
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					148
10	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					148

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

05	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	2			N	-0-					3
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					3
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					3
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					3
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					3
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					3

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					42
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					42
*10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					42

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	686	-0-	-771	-0-	686	2			N	-0-					76
06	1410	X	307	-0-	-1103	-0-	305	2	2	9	N	2					78
07	1457	X	341	-0-	-1116	-0-	341	2			N	-0-					78
08	682	X	316	-0-	-366	-0-	316	2			N	-0-					78
09	660	X	302	-0-	-358	-0-	302	2			N	-0-					78
10	682	X	318	-0-	-364	-0-	318	2			N	-0-					78

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					267
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					267
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					267
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	110	176	1			201
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					201
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2912	2	163	9	N	148	181	1			147
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2567	2	122	9	N	111	173	1			85
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3293	2	54	9	N	49					134
08	3069	X	1400	-0-	-1669	-0-	1366	2	34	9	N	31					165
09	2970	X	1321	-0-	-1649	-0-	1236	2	85	9	N	77					242
10	3348	X	1743	-0-	-1605	-0-	1624	2	119	9	N	108	178	1			172

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					287
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204	1			83
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1614	-0-	-122	-0-	148	1	1466	2	N	-0-					78
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	149	1	1554	2	N	-0-					78
07	1674	X	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			N	-0-					78
08	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	149	1	1530	2	N	-0-					78
09	1710	X	1616	-0-	-94	-0-	154	1	1462	2	N	-0-					78
10	1767	X	1675	-0-	-92	-0-	155	1	1520	2	N	-0-					78

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4053	2	15	9	N	14					75
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					75
07	4185	X	3849	-0-	-336	-0-	3832	2	17	9	N	15	2	8			88
08	4185	X	3817	-0-	-368	-0-	3809	2	8	9	N	7					95
09	4050	X	2903	-0-	-1147	-0-	2895	2	8	9	N	7					102
10	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3649	2	8	9	N	7					109

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	910	-0-	-144	-0-	83	1	827	2	N	-0-					8
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	958	2	N	-0-					8
07	1023	X	839	-0-	-184	-0-	839	2			N	-0-					8
08	1023	X	909	-0-	-114	-0-	81	1	827	2	N	1					9
							1	9									
09	1050	X	937	-0-	-113	-0-	89	1	848	2	N	-0-					9
10	1085	X	962	-0-	-123	-0-	89	1	873	2	N	-0-					9

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

05	1426	X	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					21
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					21
07	1550	X	1151	-0-	-399	-0-	1151	2			N	-0-					21
08	1550	X	1296	-0-	-254	-0-	1296	2			N	-0-					21
09	1500	X	1034	-0-	-466	-0-	1034	2			N	-0-					21
10	1488	X	1175	-0-	-313	-0-	1175	2			N	-0-					21

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

05	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	141 11	1 9	2493	2	N	10					80
06	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	152 7	1 9	2540	2	N	6					86
07	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	101 7	1 9	2629	2	N	6					92
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	156 13	1 9	2917	2	N	12					104
09	2700	X	2635	-0-	-65	-0-	171 19	1 9	2445	2	N	17	1	8			120
*10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	233 7	1 9	2815	2	N	6					126

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

05	1364	X	993	-0-	-371	-0-	126	1	867	2	N	-0-					23
06	1230	X	1150	-0-	-80	-0-	137	1	1013	2	N	-0-					23
07	1271	X	873	-0-	-398	-0-	75	1	798	2	N	-0-					23
08	1271	X	1074	-0-	-197	-0-	136	1	938	2	N	-0-					23
09	1140	X	697	-0-	-443	-0-	46	1	651	2	N	-0-					23
10	1178	X	973	-0-	-205	-0-	74	1	899	2	N	-0-					23

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	13962	-0-	-298	-0-	13936	2	26	9	N	24	2	8			189
06	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14723	2	32	9	N	29	175	1	24	8	19
07	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17168	2	48	9	N	44	28	8			35
08	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	719	1	16008	2	N	17	6	8			46
							19	9									
09	13800	X	12922	-0-	-878	-0-	571	1	12323	2	N	25	10	8			61
							28	9									
10	17205	X	15141	-0-	-2064	-0-	684	1	14427	2	N	27	11	8			77
							30	9									

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	121	1	4328	2	N	-0-					22
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	70	1	896	2	N	7	7	8			22
							8	9									
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	129	1	1164	2	N	-0-					22
08	4464	X	1551	-0-	-2913	-0-	114	1	1437	2	N	-0-					22
09	4320	X	634	-0-	-3686	-0-	69	1	565	2	N	-0-					22
10	4464	X	795	-0-	-3669	-0-	129	1	666	2	N	-0-					22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

05	31372	X	28527	-0-	-2845	-0-	28454	2	73	9	N	66	180	1			133
06	30360	X	27462	-0-	-2898	-0-	27399	2	63	9	N	57					190
07	31372	X	27307	-0-	-4065	-0-	27246	2	61	9	N	55					245
08	31372	X	26679	-0-	-4693	-0-	26643	2	36	9	N	33	183	1			95
09	29760	X	27407	-0-	-2353	-0-	27327	2	80	9	N	73					168
10	27280	X	25228	-0-	-2052	-0-	25177	2	51	9	N	46					214

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

05	2325	#	1699	-0-	-626	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	2250	#	1609	-0-	-641	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	2170	#	2007	-0-	-163	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2215	R	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2100	#	1278	-0-	-822	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*10	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	832	-0-	832	1572	106	1	726	2	Y	-0-					7
06	T. A.	688	-0-	688	2260	83	1	605	2	Y	-0-					7
07	T. A.	697	-0-	697	2957	93	1	604	2	Y	-0-					7
08	T. A.	650	-0-	650	3607	102	1	548	2	Y	-0-					7
09	T. A.	691	-0-	691	4298	90	1	601	2	Y	-0-					7
*10	3100 N	566	-0-	-2534	1764	62	1	504	2	Y	-0-					7

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	324	1	1982	2	N	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	311	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	337	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	358	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	366	1	2248	2	N	-0-					-0-
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	305	1	2227	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	238	1	1629	2	Y	-0-					55
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	248	1	1800	2	Y	-0-					55
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	215	1	1394	2	Y	-0-					55
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	290	1	1554	2	Y	-0-					55
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	203	1	1358	2	Y	-0-					55
*10	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	189	1	1543	2	Y	-0-					55

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	552	-0-	-1680	-0-	63	1	455	2	Y	31	165	1			12
							34	9									
06	2580	X	360	-0-	-2220	-0-	50	1	275	2	Y	32					44
							35	9									
07	3782	X	1913	-0-	-1869	-0-	254	1	1624	2	Y	32					76
							35	9									
08	3782	X	2340	-0-	-1442	-0-	302	1	2015	2	Y	21					97
							23	9									
09	3660	X	1889	-0-	-1771	-0-	208	1	1617	2	Y	58					155
							64	9									
*10	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	228	1	1914	2	Y	45	152	1			48
							50	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (ELKINS) //CONT.// 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184	2	Y	-0-					18
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	64	1	235	2	Y	-0-					18
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	64	1	198	2	Y	-0-					18
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	65	1	169	2	Y	-0-					18
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	63	1	213	2	Y	-0-					18
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	Y	-0-					18

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	141	1	1621	2	N	-0-					61
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	141	1	1510	2	N	-0-					61
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	136	1	1568	2	N	-0-					61
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	126	1	1643	2	N	-0-					61
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	127	1	1638	2	N	-0-					61
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	131	1	1517	2	N	-0-					61

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	98	1	669	2	Y	54					238
							59	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	79	1	571	2	Y	53					291
							58	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	100	1	645	2	Y	52	177	1			166
							57	9									
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	90	1	481	2	Y	42					208
							46	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	94	1	629	2	Y	53					261
							58	9									
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	656	2	Y	57	176	1			142
							63	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70

HIDALGO (6140) //CONT.// 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256908 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6142 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		460	-0-	460	460	37	1	423	2	Y	-0-					38
06	0		433	-0-	433	893	37	1	396	2	Y	-0-					38
07	0		504	-0-	504	1397	40	1	464	2	Y	-0-					38
08	0		534	-0-	534	1931	38	1	496	2	Y	-0-					38
09	1120		559	-0-	-561	1370	40	1	519	2	Y	-0-					38
*10	1989	N	619	-0-	-1370	-0-	49	1	570	2	Y	-0-					38

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6592	R	6592	-0-	-0-	-0-	807 4	1 9	5781	2	Y	4	6	1			-0-
06	5550	#	5537	-0-	-13	-0-	850 7	1 9	4680	2	Y	6					6
07	5797	#	4331	-0-	-1466	-0-	586	1	3745	2	Y	-0-					6
08	6603	#	4359	-0-	-2244	-0-	568	1	3791	2	Y	-0-					6
09	6390	#	6062	-0-	-328	-0-	692 1	1 9	5369	2	Y	1					7
10	6603	#	6326	-0-	-277	-0-	672	1	5654	2	Y	-0-	5	1			2

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HIDALGO (6590) //CONT.// 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

05	2139 #	1907	-0-	-232 B	-24774	152	1	1755	2	N	-0-					275
06	1890 #	1639	-0-	-251 B	-25025	140	1	1499	2	N	-0-					275
07	1953 #	1749	-0-	-204 B	-25229	140	1	1609	2	N	-0-					275
08	1953 #	1777	-0-	-176 B	-25405	127	1	1650	2	N	-0-					275
09	1860 #	1793	-0-	-67 B	-25472	129	1	1664	2	N	-0-					275
10	1922 #	1765	-0-	-157 B	-25629	140	1	1625	2	N	-0-					275

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

05	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	93	1	1076	2	N	-0-					110
06	1080 N	913	-0-	-167 B	-0-	78	1	835	2	N	-0-					110
07	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	85	1	983	2	N	-0-					110
08	1178 N	1034	-0-	-144 B	-0-	74	1	960	2	N	-0-					110
09	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	74	1	949	2	N	-0-					110
10	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	83	1	961	2	N	-0-					110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

05	1023 X	835	-0-	-188	-0-	67	1	768	2	N	-0-					136
06	953 X	953	-0-	-0-	-0-	82	1	871	2	N	-0-					136
07	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	92	1	1058	2	N	-0-					136
08	992 X	774	-0-	-218	-0-	55	1	719	2	N	-0-					136
09	960 X	657	-0-	-303	-0-	47	1	610	2	N	-0-					136
10	1147 X	868	-0-	-279	-0-	69	1	799	2	N	-0-					136

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3571	2	61	9	N	55					63
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2787	2	37	9	N	34					97
07	2635 X	63	-0-	-2572	-0-	61	2	2	9	N	2					99
08	2635 X	1372	-0-	-1263	-0-	92	1	1192	2	N	80	175	1			4
						88	9									
09	2550 X	1245	-0-	-1305	-0-	85	1	1097	2	N	57					61
						63	9									
10	2635 X	247	-0-	-2388	-0-	19	1	219	2	N	8					69
						9	9									

HIDALGO, EAST (FRIO 7650) 41079 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 142389 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7649 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2002

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

05	1829 #	1633	-0-	-196	-0-	130	1	1503	2	N	-0-					43
06	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	122	1	1297	2	N	-0-					43
07	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	127	1	1457	2	N	-0-					43
08	1643 #	1518	-0-	-125	-0-	108	1	1410	2	N	-0-					43
09	1590 #	1346	-0-	-244	-0-	105	1	1241	2	N	-0-					43
10	1643 #	1626	-0-	-17	-0-	129	1	1497	2	N	-0-					43

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4816	4816	-0-	-0-	-0-	685	1	4043	2	N	80					97
						88	9									
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	668	1	4193	2	N	9					106
						10	9									
07	4667	4667	-0-	-0-	-0-	702	1	3948	2	N	15					121
						17	9									
08	3382	3382	-0-	-0-	-0-	606	1	2748	2	N	25					146
						28	9									
09	4331	4331	-0-	-0-	-0-	637	1	3662	2	N	29					175
						32	9									
*10	6238	6238	-0-	-0-	-0-	763	1	5475	2	N	-0-					175

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22383	X	6197	-0-	-16186	-0-	900 120	1 9	5177	2	N	109	157	1			110
06	6120	X	5483	-0-	-637	-0-	900 91	1 9	4492	2	N	83					193
07	6324	X	4400	-0-	-1924	-0-	780 66	1 9	3554	2	N	60	174	1			79
08	6200	X	5505	-0-	-695	-0-	840 108	1 9	4557	2	N	98					177
09	6000	X	5486	-0-	-514	-0-	870 97	1 9	4519	2	N	88	144	1			121
*10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	810 98	1 9	5507	2	N	89	177	1			33

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10495	X	2579	-0-	-7916	-0-	2578	3	1	9	N	1					90
06	3900	X	2756	-0-	-1144	-0-	2752	3	4	9	N	4					94
07	4030	X	2170	-0-	-1860	-0-	2170	3			N	-0-					94
08	4898	X	4072	-0-	-826	-0-	4071	3	1	9	N	1					95
09	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	2676	3			N	-0-					95
*10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					95

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		325	-0-	325	1043	6 36	1 9	283	2	Y	33	50	1			14
06	T. A.		615	-0-	615	1658	6 101	1 9	508	2	Y	92					106
07	1832	X	174	-0-	-1658	-0-	4 52	1 9	118	2	Y	47	72	0	1	1	80
08	310	X	225	-0-	-85	-0-	7 61	1 9	157	2	Y	55	90	0			45
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	13 145	1 9	579	2	Y	132					177
10	651	X	646	-0-	-5	-0-	12 116	1 9	518	2	Y	105	102	0			180

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

05	T. A.		770	-0-	770	2014	14 47	1 9	709	2	N	43	164	1			18
06	T. A.		1713	-0-	1713	3727	20 32	1 9	1661	2	N	29					47
07	T. A.		414	-0-	414	4141	11 53	1 9	350	2	N	48	2	1			93
08	3100	N	961	-0-	-2139	2002	38 33	1 9	890	2	N	30	2	0			121
*09	3000	N	1734	-0-	-1266	736	36 58	1 9	1640	2	N	53					174
*10	2119	N	1383	-0-	-736	-0-	31 32	1 9	1320	2	N	29	178	0			25

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

05	T. A.		796	-0-	796	4113	15 10	1 9	771	2	Y	9	76	1			82
06	T. A.		1555	-0-	1555	5668	18 4	1 9	1533	2	Y	4					86
07	6369	X	701	-0-	-5668	-0-	21 14	1 9	666	2	Y	13	52	0	2	1	45
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	662	2	Y	5	14	0			36
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	39 25	1 9	1750	2	Y	23					59
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	39 10	1 9	1680	2	Y	9	4	0			64

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7438 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	96	2	Y	2	2	0					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	141	2	Y	3	3	0					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	222	2	Y	5	5	0					-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	-0-							-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	187	2	Y	4	4	0					-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	252	2	Y	6	6	0					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	73	1	2667	2	Y	61	61	0			2
							5	4	67	9							
06	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	73	1	2647	2	Y	57	58	0			1
							1	4	63	9							
07	3131	X	2648	-0-	-483	-0-	72	1	2514	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
08	3131	X	2160	-0-	-971	-0-	56	1	2103	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	3030	X	2287	-0-	-743	-0-	64	1	2170	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
10	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	63	1	2148	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4804	-0-	-590	-0-	125	1	4557	2	Y	104	104	0			3
							8	4	114	9							
06	5160	X	5033	-0-	-127	-0-	133	1	4785	2	Y	103	104	0			2
							2	4	113	9							
07	5239	X	5094	-0-	-145	-0-	139	1	4837	2	Y	106	106	0			2
							1	4	117	9							
08	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	124	1	4629	2	Y	1	3	0			-0-
							2	4	1	9							
*09	5040	X	4575	-0-	-465	-0-	128	1	4339	2	Y	97	95	0			2
							1	4	107	9							
10	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	126	1	4317	2	Y	95	95	0			2
							3	4	105	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	911	-0-	-1352	-0-	24	1	863	2	Y	20	20	0			1
							2	4	22	9							
06	2070	N	865	-0-	-1205	-0-	23	1	823	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
07	1457	N	858	-0-	-599	-0-	23	1	815	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	22	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	39	1	1318	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	41	1	1392	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

05	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	121	1	4408	2	Y	102	101	0			3
							8	4	112	9							
06	4800	X	4282	-0-	-518	-0-	113	1	4070	2	Y	88	89	0			2
							2	4	97	9							
07	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	123	1	4284	2	Y	94	94	0			2
							1	4	103	9							
08	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	111	1	4149	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*09	4710	X	4131	-0-	-579	-0-	116	1	3918	2	Y	87	85	0			2
							1	4	96	9							
10	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	115	1	3952	2	Y	87	87	0			2
							3	4	96	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

05	4898	X	2793	-0-	-2105	-0-	73	1	2648	2	Y	61	61	0			2
							5	4	67	9							
06	4740	X	3572	-0-	-1168	-0-	94	1	3396	2	Y	74	74	0			2
							1	4	81	9							
07	4743	X	4108	-0-	-635	-0-	112	1	3901	2	Y	85	85	0			2
							1	4	94	9							
08	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	110	1	4107	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*09	3990	X	3458	-0-	-532	-0-	97	1	3280	2	Y	73	72	0			1
							1	4	80	9							
*10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	123	1	4200	2	Y	93	92	0			2
							3	4	102	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	122	1	4459	2	Y	102	102	0			3
							8	4	112	9							
06	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	103	1	3711	2	Y	80	81	0			2
							1	4	88	9							
07	4464	X	3396	-0-	-1068	-0-	92	1	3225	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	146	1	5436	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	166	1	5637	2	Y	125	123	0			2
							1	4	138	9							
*10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	163	1	5584	2	Y	124	123	0			3
							4	4	136	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	58	1	2101	2	Y	48	49	0			1
							4	4	53	9							
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	48	1	1748	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	54	1	1871	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
08	1488	X	373	-0-	-1115	-0-	10	1	363	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	1440	X	324	-0-	-1116	-0-	9	1	307	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	116	1	3967	2	Y	88	86	0			2
							3	4	97	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

05	8711	X	8432	-0-	-279	-0-	219	1	7997	2	Y	184	183	0			5
							14	4	202	9							
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	263	1	9466	2	Y	205	205	0			5
							4	4	226	9							
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	275	1	9592	2	Y	211	211	0			5
							3	4	232	9							
08	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	244	1	9101	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	252	1	8523	2	Y	190	186	0			4
							2	4	209	9							
10	8711	X	7635	-0-	-1076	-0-	211	1	7243	2	Y	159	160	0			3
							6	4	175	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	201	1	7325	2	Y	167	168	0			4
							13	4	184	9							
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	194	1	7011	2	Y	152	153	0			3
							3	4	167	9							
07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	231	1	8073	2	Y	178	177	0			4
							2	4	196	9							
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	237	1	8842	2	Y	-0-	4	0			-0-
							4	4									
*09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	191	1	6460	2	Y	145	142	0			3
							1	4	160	9							
10	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	166	1	5676	2	Y	125	125	0			3
							4	4	138	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

05	961	N	836	-0-	-125	-0-	22	1	793	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	859	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	24	1	826	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	22	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	24	1	796	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	23	1	803	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	403	N	242	-0-	-161	-0-	7	1	229	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	5	1	169	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	15134	-0-	-4706	-0-	394	1	14351	2	Y	330	329	0			9
							26	4	363	9							
06	17820	X	13882	-0-	-3938	-0-	366	1	13196	2	Y	286	288	0			7
							5	4	315	9							
07	16864	X	13622	-0-	-3242	-0-	371	1	12936	2	Y	284	284	0			7
							3	4	312	9							
08	16771	X	12754	-0-	-4017	-0-	333	1	12416	2	Y	-0-	7	0			-0-
							5	4									
*09	15900	X	11906	-0-	-3994	-0-	333	1	11294	2	Y	251	246	0			5
							3	4	276	9							
10	15128	X	11743	-0-	-3385	-0-	325	1	11139	2	Y	245	245	0			5
							9	4	270	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	43	1	1576	2	Y	36	37	0			1
							3	4	40	9							
06	1440	X	1352	-0-	-88	-0-	36	1	1284	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
07	1488	X	1258	-0-	-230	-0-	34	1	1195	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	1488	X	1124	-0-	-364	-0-	29	1	1095	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	1440	X	1339	-0-	-101	-0-	37	1	1270	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
*10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	53	1	1819	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8627	-0-	-1200	-0-	224	1	8181	2	Y	188	188	0			5
							15	4	207	9							
06	9510	X	6997	-0-	-2513	-0-	185	1	6651	2	Y	144	146	0			3
							3	4	158	9							
07	9827	X	9616	-0-	-211	-0-	262	1	9131	2	Y	201	199	0			5
							2	4	221	9							
08	9827	X	9824	-0-	-3	-0-	256	1	9564	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	9510	X	9420	-0-	-90	-0-	264	1	8935	2	Y	199	195	0			4
							2	4	219	9							
*10	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	285	1	9775	2	Y	216	215	0			5
							8	4	238	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	121	1	4398	2	Y	102	101	0			3
							8	4	112	9							
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	118	1	4254	2	Y	92	93	0			2
							2	4	101	9							
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	120	1	4201	2	Y	92	92	0			2
							1	4	101	9							
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	109	1	4062	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	107	1	3632	2	Y	81	79	0			2
							1	4	89	9							
*10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	110	1	3769	2	Y	83	83	0			2
							3	4	91	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	577	-0-	-1159	-0-	15	1	547	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
06	1350	X	382	-0-	-968	-0-	10	1	362	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	1395	X	120	-0-	-1275	-0-	3	1	114	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	13	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	852	-0-	-3271	-0-	22	1	808	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
06	3990	X	717	-0-	-3273	-0-	19	1	681	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	2046	X	600	-0-	-1446	-0-	16	1	570	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1178	X	359	-0-	-819	-0-	9	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	241	-0-	-689	-0-	7	1	228	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	837	X	99	-0-	-738	-0-	3	1	94	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	49	1	1785	2	Y	41	41	0			1
							3	4	45	9							
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	52	1	1879	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	55	1	1935	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	51	1	1884	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	54	1	1823	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	56	1	1904	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	59	1	2150	2	Y	49	49	0			1
							4	4	54	9							
06	1920	N	1480	-0-	-440	-0-	39	1	1406	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
07	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	38	1	1313	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	2263	N	1019	-0-	-1244	-0-	27	1	992	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	2	Y	51	50	0			1
							1	4	56	9							
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	48	1	1659	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	3	1	93	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	279	N	80	-0-	-199	-0-	2	1	76	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

05	1023	X	545	-0-	-478	-0-	14	1	517	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	18	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	497	-0-	-283	-0-	14	1	472	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	713	N	389	-0-	-324	-0-	11	1	369	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	11579	-0-	-3549	-0-	301	1	10980	2	Y	253	252	0			7
							20	4	278	9							
06	13950	X	10826	-0-	-3124	-0-	285	1	10292	2	Y	223	225	0			5
							4	4	245	9							
07	13547	X	10386	-0-	-3161	-0-	282	1	9862	2	Y	217	217	0			5
							3	4	239	9							
08	13051	X	9785	-0-	-3266	-0-	255	1	9526	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	12000	X	9308	-0-	-2692	-0-	261	1	8828	2	Y	197	193	0			4
							2	4	217	9							
10	11594	X	9040	-0-	-2554	-0-	250	1	8575	2	Y	189	189	0			4
							7	4	208	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	68	1	2466	2	Y	56	57	0			1
							4	4	62	9							
06	2880	X	2651	-0-	-229	-0-	70	1	2519	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
07	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	73	1	2536	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
08	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	76	1	2845	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	109	1	3709	2	Y	82	80	0			2
							1	4	90	9							
*10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	111	1	3787	2	Y	83	83	0			2
							3	4	91	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1509	-0-	-351	-0-	39	1	1431	2	Y	33	33	0			1
							3	4	36	9							
06	1800	X	1403	-0-	-397	-0-	37	1	1333	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
07	1860	X	1417	-0-	-443	-0-	39	1	1345	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
08	1860	X	975	-0-	-885	-0-	25	1	950	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	1530	X	987	-0-	-543	-0-	28	1	937	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	49	1	1680	2	Y	38	37	0			1
							1	4	42	9							

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	4	1	140	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	22	1	820	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	23	1	813	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	828	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	22	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23	1	784	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	23	1	794	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5455	-0-	5455	18698	142	1	5173	2	Y	119	119	0			3
							9	4	131	9							
06	T. A.		3462	-0-	3462	22160	91	1	3291	2	Y	72	73	0			2
							1	4	79	9							
07	T. A.		2853	-0-	2853	25013	78	1	2709	2	Y	59	60	0			1
							1	4	65	9							
08	T. A.		2119	-0-	2119	27132	55	1	2063	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	33950	X	6818	-0-	-27132	-0-	191	1	6470	2	Y	142	139	0			3
							1	4	156	9							
10	5425	X	3877	-0-	-1548	-0-	107	1	3678	2	Y	81	82	0			2
							3	4	89	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	14	1	510	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	17	1	628	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	15	1	531	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	527	N	304	-0-	-223	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	27	1	901	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	12	1	426	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	45	-0-	-1350	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	780	X	32	-0-	-748	-0-	1	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	217	X	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	60	X	26	-0-	-34	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		11141	-0-	11141	43023	290	1	10566	2	Y	242	242	0			6
							19	4	266	9							
06	T. A.		10864	-0-	10864	53887	286	1	10328	2	Y	224	225	0			5
							4	4	246	9							
07	T. A.		11404	-0-	11404	65291	310	1	10828	2	Y	239	238	0			6
							3	4	263	9							
08	T. A.		10905	-0-	10905	76196	285	1	10616	2	Y	-0-	6	0			-0-
							4	4									
*09	86508	X	10312	-0-	-76196	-0-	289	1	9782	2	Y	217	213	0			4
							2	4	239	9							
10	11408	X	10875	-0-	-533	-0-	301	1	10315	2	Y	228	227	0			5
							8	4	251	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	485	-0-	-538	-0-	13	1	459	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
06	990	X	266	-0-	-724	-0-	7	1	252	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1023	X	502	-0-	-521	-0-	14	1	477	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	868	X	320	-0-	-548	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	417	-0-	-183	-0-	12	1	395	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	496	X	486	-0-	-10	-0-	13	1	462	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	98	1	3583	2	Y	82	81	0			2
							6	4	90	9							
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	79	1	2835	2	Y	61	62	0			1
							1	4	67	9							
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	71	1	2482	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
08	3782	X	2291	-0-	-1491	-0-	60	1	2230	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	3660	X	2062	-0-	-1598	-0-	58	1	1956	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
10	3782	X	1235	-0-	-2547	-0-	34	1	1171	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	4	1	139	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	71	1	2602	2	Y	60	60	0			2
							5	4	66	9							
06	3090	X	1800	-0-	-1290	-0-	47	1	1711	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
07	4061	X	1557	-0-	-2504	-0-	42	1	1479	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
08	4061	X	1054	-0-	-3007	-0-	28	1	1026	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	3930	X	1845	-0-	-2085	-0-	52	1	1750	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
10	2759	X	1760	-0-	-999	-0-	49	1	1669	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1392	-0-	1392	4591	36	1	1321	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							
06	T. A.		1194	-0-	1194	5785	31	1	1135	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	T. A.		1275	-0-	1275	7060	35	1	1210	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	T. A.		1551	-0-	1551	8611	40	1	1510	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	9966	X	1355	-0-	-8611	-0-	38	1	1285	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	36	1	1219	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5873	-0-	-1195	-0-	153	1	5569	2	Y	128	128	0			3
							10	4	141	9							
06	6840	X	6551	-0-	-289	-0-	173	1	6227	2	Y	135	135	0			3
							2	4	149	9							
07	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	182	1	6366	2	Y	140	140	0			3
							2	4	154	9							
08	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	167	1	6231	2	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
*09	6540	X	6212	-0-	-328	-0-	174	1	5893	2	Y	131	129	0			2
							1	4	144	9							
10	6758	X	6269	-0-	-489	-0-	174	1	5945	2	Y	132	131	0			3
							5	4	145	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	58	1	2109	2	Y	48	48	0			1
							4	4	53	9							
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	57	1	2041	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	59	1	2061	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
08	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	54	1	2033	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	57	1	1948	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
10	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	58	1	1979	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

05	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

05	T. A.		3664	-0-	3664	14591	95	1	3475	2	Y	80	80	0			2
							6	4	88	9							
06	T. A.		3578	-0-	3578	18169	94	1	3402	2	Y	74	74	0			2
							1	4	81	9							
07	T. A.		3777	-0-	3777	21946	103	1	3586	2	Y	79	79	0			2
							1	4	87	9							
08	T. A.		3795	-0-	3795	25741	99	1	3694	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*09	29461	X	3720	-0-	-25741	-0-	104	1	3529	2	Y	78	77	0			1
							1	4	86	9							
10	3782	X	3465	-0-	-317	-0-	96	1	3286	2	Y	73	72	0			2
							3	4	80	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	164	1	5978	2	Y	138	137	0			4
							11	4	152	9							
06	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	159	1	5733	2	Y	124	125	0			3
							2	4	136	9							
07	6727	X	6169	-0-	-558	-0-	168	1	5857	2	Y	129	129	0			3
							2	4	142	9							
08	6727	X	5547	-0-	-1180	-0-	145	1	5400	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
*09	6480	X	5433	-0-	-1047	-0-	152	1	5155	2	Y	114	112	0			2
							1	4	125	9							
10	6293	X	5546	-0-	-747	-0-	154	1	5260	2	Y	116	116	0			2
							4	4	128	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

05	10447	X	8526	-0-	-1921	-0-	222	1	8085	2	Y	186	186	0			5
							14	4	205	9							
06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	249	1	8969	2	Y	194	195	0			4
							4	4	213	9							
07	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	273	1	9514	2	Y	210	209	0			5
							2	4	231	9							
08	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	261	1	9734	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	287	1	9723	2	Y	216	212	0			4
							2	4	238	9							
10	10013	X	9913	-0-	-100	-0-	274	1	9404	2	Y	207	207	0			4
							7	4	228	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

05	13113	X	11035	-0-	-2078	-0-	287	1	10464	2	Y	241	242	0			6
							19	4	265	9							
06	12690	X	10268	-0-	-2422	-0-	271	1	9760	2	Y	212	213	0			5
							4	4	233	9							
07	14229	X	12364	-0-	-1865	-0-	336	1	11741	2	Y	258	257	0			6
							3	4	284	9							
08	14229	X	12490	-0-	-1739	-0-	326	1	12159	2	Y	-0-	6	0			-0-
							5	4									
*09	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	389	1	13194	2	Y	293	287	0			6
							3	4	322	9							
10	12369	X	10573	-0-	-1796	-0-	293	1	10029	2	Y	221	222	0			5
							8	4	243	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		378	-0-	378	1665	10	1	358	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
06	T. A.		210	-0-	210	1875	6	1	200	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	T. A.		96	-0-	96	1971	3	1	91	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	T. A.		338	-0-	338	2309	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	2333	X	24	-0-	-2309	-0-	1	1	22	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	134	1	4880	2	Y	112	112	0			3
							9	4	123	9							
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	127	1	4590	2	Y	99	100	0			2
							2	4	109	9							
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	131	1	4586	2	Y	101	101	0			2
							1	4	111	9							
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	115	1	4285	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	119	1	4022	2	Y	90	88	0			2
							1	4	99	9							
*10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	116	1	3982	2	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	660	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	14	1	497	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	744	N	475	-0-	-269	-0-	13	1	451	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	682	N	438	-0-	-244	-0-	11	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	13	1	425	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	13	1	429	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE OF TEXAS WELL #: 12 RRCID -> 199585 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9252 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

05	11532	X	10978	-0-	-554	-0-	285	1	10411	2	Y	239	239	0			6
							19	4	263	9							
06	11460	X	11254	-0-	-206	-0-	297	1	10698	2	Y	232	233	0			5
							4	4	255	9							
07	11842	X	10533	-0-	-1309	-0-	286	1	10002	2	Y	220	220	0			5
							3	4	242	9							
08	11842	X	10663	-0-	-1179	-0-	278	1	10381	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	11250	X	10642	-0-	-608	-0-	298	1	10096	2	Y	224	220	0			4
							2	4	246	9							
10	11625	X	10041	-0-	-1584	-0-	278	1	9524	2	Y	210	210	0			4
							8	4	231	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

05	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	331	1	12073	2	Y	277	276	0			7
							22	4	305	9							
06	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	376	1	13547	2	Y	294	294	0			7
							5	4	323	9							
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	345	1	12049	2	Y	265	266	0			6
							3	4	292	9							
08	10447	X	7600	-0-	-2847	-0-	198	1	7399	2	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
*09	10110	X	7430	-0-	-2680	-0-	208	1	7047	2	Y	157	154	0			3
							2	4	173	9							
10	10447	X	7504	-0-	-2943	-0-	208	1	7117	2	Y	157	157	0			3
							6	4	173	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	78	1	2848	2	Y	66	65	0			2
							5	4	73	9							
06	3000	N	3067	-0-	67	67	81	1	2916	2	Y	63	64	0			1
							1	4	69	9							
07	3007	N	2940	-0-	-67	-0-	80	1	2792	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	67	1	2499	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	72	1	2436	2	Y	54	53	0			1
							1	4	59	9							
*10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	70	1	2400	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	148	1	5413	2	Y	124	124	0			3
							10	4	136	9							
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	155	1	5571	2	Y	121	121	0			3
							2	4	133	9							
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	159	1	5548	2	Y	122	122	0			3
							1	4	134	9							
08	5704	X	5594	-0-	-110	-0-	146	1	5446	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
*09	5520	X	4316	-0-	-1204	-0-	121	1	4093	2	Y	92	90	0			2
							1	4	101	9							
10	5704	X	3791	-0-	-1913	-0-	105	1	3596	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7344	-0-	-127	-0-	191	1	6965	2	Y	160	160	0			4
							12	4	176	9							
06	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	195	1	7029	2	Y	152	153	0			3
							3	4	167	9							
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	204	1	7112	2	Y	157	156	0			4
							2	4	173	9							
08	7471	X	7167	-0-	-304	-0-	187	1	6977	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
*09	7230	X	6360	-0-	-870	-0-	178	1	6032	2	Y	135	132	0			3
							1	4	149	9							
10	7471	X	7290	-0-	-181	-0-	202	1	6916	2	Y	152	152	0			3
							5	4	167	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10736	-0-	-52	-0-	279	1	10182	2	Y	234	234	0			6
							18	4	257	9							
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	283	1	10202	2	Y	221	222	0			5
							4	4	243	9							
07	11563	X	10678	-0-	-885	-0-	290	1	10140	2	Y	223	223	0			5
							3	4	245	9							
08	11563	X	10358	-0-	-1205	-0-	270	1	10084	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	11190	X	10594	-0-	-596	-0-	297	1	10050	2	Y	223	219	0			4
							2	4	245	9							
10	11098	X	10732	-0-	-366	-0-	297	1	10179	2	Y	225	224	0			5
							8	4	248	9							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2635	-0-	-93	-0-	51	1	2561	2	N	21	7	1			41
							23	9									
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	50	1	4136	2	N	46					87
							51	9									
07	2728	X	1883	-0-	-845	-0-	56	1	1799	2	N	25	7	1			105
							28	9									
08	2635	N	2228	-0-	-407	-0-	90	1	2101	2	N	34	7	0			132
							37	9									
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	101	1	4543	2	N	39					171
							43	9									
*10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	99	1	4256	2	N	43	12	0			202
							47	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		339	-0-		339	1446	7	1	330	2	N	2	1	1			18
								2	9									
06	T. A.		1420	-0-		1420	2866	17	1	1402	2	N	1					19
								1	9									
07	T. A.		244	-0-		244	3110	7	1	236	2	N	1	2	1			18
								1	9									
08	3100	N	254	-0-		-2846	264	10	1	243	2	N	1	1	0			18
								1	9									
09	845	N	581	-0-		-264	-0-	13	1	567	2	N	1					19
								1	9									
*10	878	N	878	-0-		-0-	-0-	20	1	857	2	N	1	1	0			19
								1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		14	-0-		14	431	14	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		179	-0-		179	610	5	1	170	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
07	T. A.		67	-0-		67	677	2	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	677					Y	-0-					-0-
09	677	X	-0-	-0-		-677	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3930	-0-		-1061	-0-	102	1	3726	2	Y	86	86	0			2
								7	4	95	9							
06	4650	X	3686	-0-		-964	-0-	97	1	3504	2	Y	76	76	0			2
								1	4	84	9							
07	4650	X	3654	-0-		-996	-0-	99	1	3470	2	Y	76	76	0			2
								1	4	84	9							
08	4650	X	3777	-0-		-873	-0-	99	1	3676	2	Y	-0-	2	0			-0-
								2	4									
*09	4410	X	3754	-0-		-656	-0-	105	1	3560	2	Y	80	78	0			2
								1	4	88	9							
10	3937	X	3532	-0-		-405	-0-	98	1	3350	2	Y	74	74	0			2
								3	4	81	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14666	-0-		-1113	-0-	381	1	13909	2	Y	319	319	0			8
								25	4	351	9							
06	15000	X	14796	-0-		-204	-0-	390	1	14064	2	Y	305	306	0			7
								6	4	336	9							
07	15035	X	13918	-0-		-1117	-0-	379	1	13216	2	Y	291	291	0			7
								3	4	320	9							
08	15035	X	12821	-0-		-2214	-0-	335	1	12481	2	Y	-0-	7	0			-0-
								5	4									
*09	14790	X	12712	-0-		-2078	-0-	356	1	12058	2	Y	268	263	0			5
								3	4	295	9							
10	15283	X	12404	-0-		-2879	-0-	343	1	11767	2	Y	259	259	0			5
								9	4	285	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1277	-0-	-1730	-0-	25	1	1235	2	Y	15	6	1			41
							17	9									
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	34	1	2842	2	Y	10					51
							11	9									
07	2790	X	866	-0-	-1924	-0-	26	1	820	2	Y	18	4	1			65
							20	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	63	1	1472	2	Y	20	3	0			82
							22	9									
*09	3000	N	3053	-0-	53	53	66	1	2973	2	Y	13					95
							14	9									
*10	1157	N	1104	-0-	-53	-0-	25	1	1078	2	Y	1	7	0			89
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	70	1	2562	2	Y	59	59	0			2
							5	4	65	9							
06	3360	X	2574	-0-	-786	-0-	68	1	2448	2	Y	52	53	0			1
							1	4	57	9							
07	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	78	1	2721	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
08	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	74	1	2742	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	2910	X	2552	-0-	-358	-0-	71	1	2421	2	Y	54	53	0			1
							1	4	59	9							
*10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	81	1	2770	2	Y	61	61	0			1
							2	4	67	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		194	-0-	194	3008	5	1	183	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	T. A.		279	-0-	279	3287	7	1	265	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	T. A.		515	-0-	515	3802	14	1	489	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	T. A.		542	-0-	542	4344	14	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	4690	X	346	-0-	-4344	-0-	10	1	328	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	58	1	1994	2	Y	44	43	0			1
							2	4	48	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	244	1	8885	2	Y	204	204	0			5
							16	4	224	9							
06	9390	X	9176	-0-	-214	-0-	242	1	8723	2	Y	189	190	0			4
							3	4	208	9							
07	9703	X	8898	-0-	-805	-0-	242	1	8449	2	Y	186	186	0			4
							2	4	205	9							
08	9703	X	8415	-0-	-1288	-0-	220	1	8192	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
*09	9180	X	7590	-0-	-1590	-0-	212	1	7200	2	Y	160	157	0			3
							2	4	176	9							
10	9486	X	7100	-0-	-2386	-0-	197	1	6735	2	Y	148	148	0			3
							5	4	163	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	138	1	5033	2	Y	116	116	0			3
							9	4	128	9							
06	5040	X	4054	-0-	-986	-0-	107	1	3853	2	Y	84	85	0			2
							2	4	92	9							
07	5208	X	3656	-0-	-1552	-0-	99	1	3472	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	138	1	5146	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*09	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	134	1	4540	2	Y	101	99	0			2
							1	4	111	9							
10	5208	X	4659	-0-	-549	-0-	129	1	4420	2	Y	97	97	0			2
							3	4	107	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		187	-0-	187	1074	5	1	178	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	T. A.		401	-0-	401	1475	11	1	381	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	T. A.		230	-0-	230	1705	6	1	218	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	T. A.		116	-0-	116	1821	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	1977	X	156	-0-	-1821	-0-	4	1	149	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	157	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	2376	-0-	-3173	-0-	62	1	2253	2	Y	52	53	0			1
							4	4	57	9							
06	5760	X	1282	-0-	-4478	-0-	34	1	1218	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	5952	X	1278	-0-	-4674	-0-	35	1	1213	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	5952	X	5761	-0-	-191	-0-	150	1	5609	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	207	1	7005	2	Y	155	152	0			3
							2	4	171	9							
*10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	146	1	5012	2	Y	110	111	0			2
							4	4	121	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

05	713	N	702	-0-	-11	-0-	18 1 1 4	666 2 17 9			Y	15	15	0			-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	27 1 23 9	966 2			Y	21	21	0			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16 1 14 9	566 2			Y	13	13	0			-0-
08	713	N	191	-0-	-522	-0-	5 1	186 2			Y	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	16 1 13 9	541 2			Y	12	12	0			-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	17 1 14 9	587 2			Y	13	13	0			-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

05	T. A.		30	-0-	30	294	1 1	29 2			N	-0-					45
06	T. A.		32	-0-	32	326	32 2				N	-0-					45
07	T. A.		38	-0-	38	364	1 1 3 9	34 2			N	3					48
08	370	N	6	-0-	-364	-0-	6 2				N	-0-					48
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9	30 2			N	5					53
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 2			N	-0-					53

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	96 1 58 9	4803 2			Y	53	43	1			55
06	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	282 1 282 9	23429 2			Y	256	198	1			113
07	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	534 1 497 9	17087 2			Y	452	3	0	369	1	193
08	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	800 1 539 9	18624 2			Y	490	70	0	414	1	199
09	34372	X	34372	-0-	-0-	-0-	739 1 407 9	33226 2			Y	370	262	1			307
10	24180	X	21728	-0-	-2452	-0-	488 1 303 9	20937 2			Y	275	97	0	296	1	189

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	182	1	9088	2	Y	122	175	0	25	1	34
							134	9									
06	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	164	1	13657	2	Y	53					87
							58	9									
07	8649	X	7054	-0-	-1595	-0-	210	1	6714	2	Y	118	4	0	23	1	178
							130	9									
08	9393	X	7037	-0-	-2356	-0-	286	1	6657	2	Y	85	202	0			61
							94	9									
09	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	288	1	12943	2	Y	88					149
							97	9									
*10	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	278	1	11943	2	Y	73	41	0			181
							80	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	163	1	5952	2	Y	138	137	0			4
							11	4	152	9							
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	179	1	6450	2	Y	139	140	0			3
							3	4	153	9							
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	180	1	6289	2	Y	138	138	0			3
							2	4	152	9							
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	166	1	6178	2	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
*09	5790	X	5738	-0-	-52	-0-	161	1	5443	2	Y	121	119	0			2
							1	4	133	9							
*10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	169	1	5802	2	Y	129	128	0			3
							5	4	142	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	50	1	1841	2	Y	42	42	0			1
							3	4	46	9							
06	2070	X	1813	-0-	-257	-0-	48	1	1722	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
07	2139	X	1439	-0-	-700	-0-	39	1	1367	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
08	2139	X	1494	-0-	-645	-0-	39	1	1454	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	1950	X	1642	-0-	-308	-0-	46	1	1557	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
*10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	83	1	2829	2	Y	62	62	0			1
							2	4	68	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2525	-0-	-1939	-0-	66	1	2394	2	Y	55	55	0			1
							4	4	61	9							
06	4320	X	2631	-0-	-1689	-0-	69	1	2502	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
07	4464	X	3345	-0-	-1119	-0-	91	1	3176	2	Y	70	69	0			2
							1	4	77	9							
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	145	1	5400	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	168	1	5700	2	Y	126	124	0			2
							1	4	139	9							
*10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	142	1	4876	2	Y	108	108	0			2
							4	4	119	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2487	-0-	-1481	-0-	65	1	2360	2	Y	53	54	0			1
							4	4	58	9							
06	3660	X	3612	-0-	-48	-0-	95	1	3433	2	Y	75	74	0			2
							1	4	83	9							
07	3782	X	2733	-0-	-1049	-0-	74	1	2596	2	Y	56	57	0			1
							1	4	62	9							
08	3782	X	2203	-0-	-1579	-0-	57	1	2145	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	3600	X	3226	-0-	-374	-0-	90	1	3061	2	Y	67	66	0			1
							1	4	74	9							
10	3720	X	2873	-0-	-847	-0-	80	1	2725	2	Y	60	60	0			1
							2	4	66	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	752	-0-	-178	-0-	20	1	713	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	20	1	705	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	71	1	2481	2	Y	55	54	0			1
							1	4	61	9							
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	71	1	2639	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	22	1	730	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	55	1	1870	2	Y	42	41	0			1
							1	4	46	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	54	1	1953	2	Y	45	45	0			1
							3	4	50	9							
06	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	49	1	1751	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
07	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	54	1	1898	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
08	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	47	1	1743	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	50	1	1703	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
10	1984	N	1827	-0-	-157	-0-	51	1	1733	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	6532	-0-	-3450	-0-	170	1	6195	2	Y	142	146	0			4
							11	4	156	9							
06	9660	X	4773	-0-	-4887	-0-	126	1	4537	2	Y	98	100	0			2
							2	4	108	9							
07	9982	X	7585	-0-	-2397	-0-	206	1	7202	2	Y	159	157	0			4
							2	4	175	9							
08	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	317	1	11814	2	Y	-0-	4	0			-0-
							5	4									
*09	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	370	1	12554	2	Y	278	273	0			5
							3	4	306	9							
*10	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	366	1	12545	2	Y	277	276	0			6
							10	4	305	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	5338	-0-	-3342	-0-	139	1	5062	2	Y	116	117	0			3
							9	4	128	9							
06	8400	X	6486	-0-	-1914	-0-	171	1	6166	2	Y	134	134	0			3
							2	4	147	9							
07	8680	X	7400	-0-	-1280	-0-	201	1	7026	2	Y	155	154	0			4
							2	4	171	9							
08	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	223	1	8335	2	Y	-0-	4	0			-0-
							4	4									
*09	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	240	1	8134	2	Y	180	177	0			3
							2	4	198	9							
*10	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	215	1	7377	2	Y	163	163	0			3
							6	4	179	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	587	-0-	-901	-0-	15	1	558	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
06	1440	X	646	-0-	-794	-0-	17	1	615	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	1426	X	658	-0-	-768	-0-	18	1	625	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	1426	X	514	-0-	-912	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	353	-0-	-1027	-0-	10	1	335	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	651	N	419	-0-	-232	-0-	12	1	397	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	9303	-0-	-4926	-0-	242	1	8822	2	Y	203	204	0			5
							16	4	223	9							
06	13320	X	9985	-0-	-3335	-0-	263	1	9491	2	Y	206	206	0			5
							4	4	227	9							
07	13609	X	9306	-0-	-4303	-0-	253	1	8836	2	Y	195	195	0			5
							2	4	215	9							
08	13423	X	10776	-0-	-2647	-0-	281	1	10491	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	369	1	12491	2	Y	276	271	0			5
							3	4	304	9							
*10	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	317	1	10874	2	Y	240	240	0			5
							9	4	264	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	7618	-0-	-1651	-0-	198	1	7225	2	Y	165	166	0			4
							13	4	182	9							
06	8970	X	6863	-0-	-2107	-0-	181	1	6523	2	Y	142	143	0			3
							3	4	156	9							
07	9269	X	8243	-0-	-1026	-0-	224	1	7828	2	Y	172	171	0			4
							2	4	189	9							
08	9269	X	5862	-0-	-3407	-0-	153	1	5707	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
*09	8610	X	7401	-0-	-1209	-0-	207	1	7021	2	Y	155	152	0			3
							2	4	171	9							
10	8246	X	5548	-0-	-2698	-0-	154	1	5262	2	Y	116	117	0			2
							4	4	128	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	112	1	4095	2	Y	94	98	0			2
							7	4	103	9							
06	4170	X	484	-0-	-3686	-0-	13	1	460	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
07	4309	X	535	-0-	-3774	-0-	15	1	508	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	4309	X	300	-0-	-4009	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	542	-0-	-3628	-0-	15	1	515	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	4309	X	313	-0-	-3996	-0-	9	1	296	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

05	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	224	1	8175	2	Y	188	186	0			5
							15	4	207	9							
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	224	1	8087	2	Y	175	176	0			4
							3	4	193	9							
07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	227	1	7941	2	Y	175	175	0			4
							2	4	193	9							
08	8308	X	7122	-0-	-1186	-0-	186	1	6933	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
*09	8040	X	6500	-0-	-1540	-0-	182	1	6165	2	Y	138	135	0			3
							1	4	152	9							
10	8308	X	6081	-0-	-2227	-0-	168	1	5768	2	Y	127	127	0			3
							5	4	140	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	35	1	1285	2	Y	29	29	0			1
							2	4	32	9							
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	36	1	1287	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	36	1	1272	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1233	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	34	1	1154	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	34	1	1180	2	Y	27	26	0			1
							1	4	30	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	2832	-0-	-7863	-0-	74	1	2685	2	Y	62	65	0		2
							5	4	68	9						
06	10350	X	2587	-0-	-7763	-0-	68	1	2460	2	Y	53	54	0		1
							1	4	58	9						
07	9920	X	1896	-0-	-8024	-0-	52	1	1800	2	Y	40	40	0		1
							44	9								
08	9920	X	6412	-0-	-3508	-0-	167	1	6242	2	Y	-0-	1	0		-0-
							3	4								
*09	9270	X	9118	-0-	-152	-0-	255	1	8651	2	Y	191	187	0		4
							2	4	210	9						
*10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	235	1	8041	2	Y	177	177	0		4
							6	4	195	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

05	18662	X	17394	-0-	-1268	-0-	452	1	16496	2	Y	379	378	0		10
							29	4	417	9						
06	18060	X	16994	-0-	-1066	-0-	448	1	16155	2	Y	350	352	0		8
							6	4	385	9						
07	18662	X	17343	-0-	-1319	-0-	472	1	16469	2	Y	362	362	0		8
							4	4	398	9						
08	17887	X	16670	-0-	-1217	-0-	435	1	16227	2	Y	1	9	0		-0-
							7	4	1	9						
*09	17280	X	16031	-0-	-1249	-0-	449	1	15207	2	Y	338	332	0		6
							3	4	372	9						
10	17546	X	16826	-0-	-720	-0-	466	1	15960	2	Y	352	351	0		7
							13	4	387	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

05	T. A.		498	-0-	498	2755	13	1	472	2	Y	11	11	0		-0-
							1	4	12	9						
06	T. A.		348	-0-	348	3103	9	1	331	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
07	T. A.		419	-0-	419	3522	11	1	398	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
08	T. A.		429	-0-	429	3951	11	1	418	2	Y	-0-				-0-
09	4323	X	372	-0-	-3951	-0-	10	1	353	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
10	496	X	348	-0-	-148	-0-	10	1	330	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	77	1	2791	2	Y	64	64	0			2
							5	4	70	9							
06	2820	X	1945	-0-	-875	-0-	51	1	1849	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	91	1	3187	2	Y	70	69	0			2
							1	4	77	9							
08	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	76	1	2850	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	2910	X	1881	-0-	-1029	-0-	53	1	1784	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
10	3348	X	1636	-0-	-1712	-0-	45	1	1553	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	21	1	775	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	868	N	572	-0-	-296	-0-	16	1	543	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	21	1	782	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	14	1	478	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	17	1	568	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	29	1	1056	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1209	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	32	1	1133	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	27	1	992	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	26	1	897	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	1854	-0-	-8004	-0-	48	1	1759	2	Y	40	43	0			1
							3	4	44	9							
06	9060	X	1896	-0-	-7164	-0-	50	1	1802	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
07	8401	X	2875	-0-	-5526	-0-	78	1	2730	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
08	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	320	1	11927	2	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
*09	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	307	1	10393	2	Y	231	227	0			4
							2	4	254	9							
*10	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	267	1	9141	2	Y	202	202	0			4
							7	4	222	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		381	-0-	381	1610	10	1	361	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
06	T. A.		276	-0-	276	1886	7	1	262	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	T. A.		132	-0-	132	2018	4	1	125	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	T. A.		280	-0-	280	2298	7	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	3281	X	983	-0-	-2298	-0-	28	1	933	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

05	12710	X	5816	-0-	-6894	-0-	151	1	5515	2	Y	127	130	0			3
							10	4	140	9							
06	12300	X	8831	-0-	-3469	-0-	233	1	8395	2	Y	182	181	0			4
							3	4	200	9							
07	12400	X	9499	-0-	-2901	-0-	258	1	9020	2	Y	199	198	0			5
							2	4	219	9							
08	12400	X	10277	-0-	-2123	-0-	268	1	10005	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	12000	X	11627	-0-	-373	-0-	325	1	11029	2	Y	245	240	0			5
							3	4	270	9							
*10	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	298	1	10201	2	Y	225	225	0			5
							8	4	248	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

05	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	289	1	10549	2	Y	242	241	0			6
							19	4	266	9							
06	10560	X	9531	-0-	-1029	-0-	251	1	9060	2	Y	196	198	0			4
							4	4	216	9							
07	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	305	1	10648	2	Y	234	233	0			5
							3	4	257	9							
08	10912	X	8931	-0-	-1981	-0-	233	1	8693	2	Y	1	6	0			-0-
							4	4	1	9							
*09	10560	X	9434	-0-	-1126	-0-	264	1	8949	2	Y	199	195	0			4
							2	4	219	9							
10	10912	X	9321	-0-	-1591	-0-	258	1	8841	2	Y	195	195	0			4
							7	4	215	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

05	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	76	1	2772	2	Y	64	64	0			2
							5	4	70	9							
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	98	1	3530	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	95	1	3322	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
08	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	70	1	2624	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	3720	X	2970	-0-	-750	-0-	83	1	2818	2	Y	62	61	0			1
							1	4	68	9							
10	3844	X	2812	-0-	-1032	-0-	78	1	2667	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	1137	-0-	-7419	-0-	30	1	1077	2	Y	25	26	0			1
							2	4	28	9							
06	8310	X	1587	-0-	-6723	-0-	42	1	1508	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
07	8587	X	1035	-0-	-7552	-0-	28	1	983	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	8587	X	7851	-0-	-736	-0-	205	1	7643	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
*09	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	258	1	8751	2	Y	194	190	0			4
							2	4	213	9							
*10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	217	1	7419	2	Y	163	164	0			3
							6	4	179	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2260	-0-	-1522	-0-	59	1	2143	2	Y	49	49	0			1
							4	4	54	9							
06	3660	X	3212	-0-	-448	-0-	85	1	3052	2	Y	67	66	0			2
							1	4	74	9							
07	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	88	1	3088	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
08	3596	X	3153	-0-	-443	-0-	82	1	3070	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	3210	X	2667	-0-	-543	-0-	75	1	2529	2	Y	56	55	0			1
							1	4	62	9							
*10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	119	1	4081	2	Y	90	89	0			2
							3	4	99	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	560	-0-	-990	-0-	15	1	531	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
06	1470	N	805	-0-	-665	-0-	21	1	765	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	42	1	1469	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	31	1	1170	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
10	1550	N	892	-0-	-658	-0-	25	1	845	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	15	1	543	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	16	1	576	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	18	1	642	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	15	1	506	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	682	N	483	-0-	-199	-0-	13	1	459	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	79	-0-	-1936	-0-	2	1	76	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	1950	N	108	-0-	-1842	-0-	3	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1023	N	52	-0-	-971	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	46	1	1550	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	49	1	1681	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	550	1	20051	2	Y	460	460	0			12
							36	4	506	9							
06	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	664	1	23952	2	Y	520	520	0			12
							9	4	572	9							
07	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	595	1	20777	2	Y	457	458	0			11
							5	4	503	9							
08	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	529	1	19738	2	Y	-0-	11	0			-0-
							8	4									
*09	23738	X	23738	-0-	-0-	-0-	665	1	22519	2	Y	499	489	0			10
							5	4	549	9							
*10	27475	X	27475	-0-	-0-	-0-	761	1	26062	2	Y	574	572	0			12
							21	4	631	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		171	-0-	171	834	4	1	163	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	T. A.		155	-0-	155	989	4	1	148	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	T. A.		125	-0-	125	1114	3	1	119	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	T. A.		146	-0-	146	1260	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	1348	X	88	-0-	-1260	-0-	2	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	292	1	10643	2	Y	244	242	0			6
							19	4	268	9							
06	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	273	1	9854	2	Y	214	215	0			5
							4	4	235	9							
07	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	268	1	9363	2	Y	206	206	0			5
							2	4	227	9							
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	231	1	8633	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	227	1	7702	2	Y	171	168	0			3
							2	4	188	9							
*10	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	194	1	6646	2	Y	147	147	0			3
							5	4	162	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2231	-0-	-776	-0-	58	1	2115	2	Y	49	49	0			1
							4	4	54	9							
06	2910	X	2359	-0-	-551	-0-	62	1	2242	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
07	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	68	1	2374	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
08	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	56	1	2098	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	63	1	2150	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
10	2511	N	1962	-0-	-549	-0-	54	1	1862	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	60	1	2197	2	Y	50	50	0			1
							4	4	55	9							
06	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	49	1	1783	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	60	1	2108	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
08	2325	N	1756	-0-	-569	-0-	46	1	1709	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	62	1	2092	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
10	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	60	1	2066	2	Y	45	45	0			1
							2	4	50	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	88	1	3195	2	Y	73	73	0			2
							6	4	80	9							
06	3810	X	1719	-0-	-2091	-0-	45	1	1633	2	Y	36	37	0			1
							1	4	40	9							
07	3937	X	2083	-0-	-1854	-0-	57	1	1978	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
08	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	100	1	3735	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	102	1	3450	2	Y	76	75	0			1
							1	4	84	9							
*10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	94	1	3208	2	Y	71	71	0			1
							3	4	78	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		70	-0-	70	387	2	1	66	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	T. A.		70	-0-	70	457	2	1	67	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		48	-0-	48	505	1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		114	-0-	114	619	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	699	X	80	-0-	-619	-0-	2	1	76	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10331	-0-	-178	-0-	269	1	9797	2	Y	225	225	0			6
							17	4	248	9							
06	10170	X	9192	-0-	-978	-0-	242	1	8739	2	Y	189	191	0			4
							3	4	208	9							
07	10509	X	9141	-0-	-1368	-0-	249	1	8680	2	Y	191	191	0			4
							2	4	210	9							
08	10509	X	8318	-0-	-2191	-0-	217	1	8097	2	Y	1	5	0			-0-
							3	4	1	9							
*09	10170	X	7500	-0-	-2670	-0-	210	1	7114	2	Y	158	155	0			3
							2	4	174	9							
10	10323	X	7614	-0-	-2709	-0-	211	1	7222	2	Y	159	159	0			3
							6	4	175	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	132	1	4819	2	Y	111	111	0			3
							9	4	122	9							
06	5280	X	4795	-0-	-485	-0-	126	1	4559	2	Y	98	99	0			2
							2	4	108	9							
07	5456	X	4672	-0-	-784	-0-	127	1	4436	2	Y	98	98	0			2
							1	4	108	9							
08	5456	X	4631	-0-	-825	-0-	121	1	4508	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*09	5280	X	4375	-0-	-905	-0-	122	1	4150	2	Y	93	91	0			2
							1	4	102	9							
10	5084	X	4484	-0-	-600	-0-	124	1	4254	2	Y	94	94	0			2
							3	4	103	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9927	-0-	-1233	-0-	258	1	9414	2	Y	216	215	0			6
							17	4	238	9							
06	10800	X	9387	-0-	-1413	-0-	248	1	8923	2	Y	193	195	0			4
							4	4	212	9							
07	11160	X	9660	-0-	-1500	-0-	263	1	9173	2	Y	202	201	0			5
							2	4	222	9							
08	11036	X	9509	-0-	-1527	-0-	248	1	9257	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	9600	X	9438	-0-	-162	-0-	264	1	8953	2	Y	199	195	0			4
							2	4	219	9							
10	9920	X	9228	-0-	-692	-0-	255	1	8754	2	Y	193	193	0			4
							7	4	212	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	94	1	3432	2	Y	79	79	0			2
							6	4	87	9							
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	97	1	3513	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	95	1	3320	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	91	1	3405	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	91	1	3070	2	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	90	1	3084	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	211	1	7698	2	Y	177	176	0			5
							14	4	195	9							
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	210	1	7582	2	Y	164	165	0			4
							3	4	180	9							
07	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	218	1	7618	2	Y	167	167	0			4
							2	4	184	9							
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	201	1	7493	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
*09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	219	1	7437	2	Y	165	162	0			3
							2	4	182	9							
*10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	211	1	7244	2	Y	159	159	0			3
							6	4	175	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

05	1922	X	199	-0-	-1723	-0-	5	1	190	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1860	X	79	-0-	-1781	-0-	2	1	75	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1922	X	233	-0-	-1689	-0-	6	1	221	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1922	X	245	-0-	-1677	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	46	-0-	-164	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	78	1	2682	2	Y	59	58	0			1
							2	4	65	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	41675	-0-	38575	131761	790	1	39532	2	Y	1230	1311	1			152
							1353	9									
06	187840	X	56079	-0-	-131761	-0-	660	1	54847	2	Y	520	390	1			282
							572	9									
07	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	649	1	20744	2	Y	409	60	0	295	1	336
							450	9									
08	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	645	1	15007	2	Y	262	127	0	360	1	111
							288	9									
09	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	526	1	23640	2	Y	229	129	1			211
							252	9									
*10	29044	X	29044	-0-	-0-	-0-	656	1	28137	2	Y	228	132	0	97	1	210
							251	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

05	837	N	800	-0-	-37	-0-	21	1	759	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	20	1	714	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	18	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	650	-0-	-130	-0-	18	1	618	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	18	1	629	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

05	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	211	1	7687	2	Y	177	176	0			5
							14	4	195	9							
06	8310	X	7646	-0-	-664	-0-	202	1	7267	2	Y	158	159	0			4
							3	4	174	9							
07	8525	X	7794	-0-	-731	-0-	212	1	7401	2	Y	163	163	0			4
							2	4	179	9							
08	8339	X	7375	-0-	-964	-0-	192	1	7180	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
*09	7890	X	7500	-0-	-390	-0-	210	1	7114	2	Y	158	155	0			3
							2	4	174	9							
10	8122	X	7071	-0-	-1051	-0-	196	1	6707	2	Y	148	148	0			3
							5	4	163	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

05	5177	X	4652	-0-	-525	-0-	121	1	4411	2	Y	102	101	0			3
							8	4	112	9							
06	4650	X	4088	-0-	-562	-0-	108	1	3886	2	Y	84	85	0			2
							2	4	92	9							
07	4805	X	4314	-0-	-491	-0-	117	1	4097	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
08	4712	X	4044	-0-	-668	-0-	106	1	3936	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*09	4530	X	3414	-0-	-1116	-0-	96	1	3238	2	Y	72	71	0			1
							1	4	79	9							
10	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	117	1	4011	2	Y	89	88	0			2
							3	4	98	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	509	-0-	-359	-0-	13	1	483	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
06	810	X	453	-0-	-357	-0-	12	1	431	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	744	X	487	-0-	-257	-0-	13	1	463	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	651	X	460	-0-	-191	-0-	12	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	441	-0-	-39	-0-	12	1	419	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	496	X	435	-0-	-61	-0-	12	1	413	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	70	1	2539	2	Y	59	58	0			2
							5	4	65	9							
06	3000	N	3249	-0-	249	249	86	1	3088	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
07	3100	N	4378	-0-	1278	1527	119	1	4158	2	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							
08	3100	N	5346	-0-	2246	3773	140	1	5204	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*09	9089	X	5316	-0-	-3773	-0-	149	1	5043	2	Y	112	110	0			2
							1	4	123	9							
*10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	147	1	5028	2	Y	111	111	0			2
							4	4	122	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5272	-0-	-587	-0-	137	1	4999	2	Y	115	115	0			3
							9	4	127	9							
06	5490	X	5118	-0-	-372	-0-	135	1	4865	2	Y	105	106	0			2
							2	4	116	9							
07	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	142	1	4951	2	Y	110	109	0			3
							1	4	121	9							
08	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	130	1	4848	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
*09	5340	X	4858	-0-	-482	-0-	136	1	4609	2	Y	102	100	0			2
							1	4	112	9							
10	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	141	1	4820	2	Y	106	106	0			2
							4	4	117	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	5566	-0-	-2246	-0-	145	1	5279	2	Y	121	122	0			3
							9	4	133	9							
06	7560	X	6082	-0-	-1478	-0-	160	1	5781	2	Y	126	126	0			3
							2	4	139	9							
07	7812	X	4102	-0-	-3710	-0-	112	1	3894	2	Y	86	87	0			2
							1	4	95	9							
08	7781	X	4025	-0-	-3756	-0-	105	1	3918	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*09	7050	X	7027	-0-	-23	-0-	197	1	6666	2	Y	147	144	0			3
							2	4	162	9							
*10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	200	1	6866	2	Y	151	151	0			3
							5	4	166	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	11306	-0-	-1528	-0-	294	1	10722	2	Y	246	246	0			6
							19	4	271	9							
06	12420	X	10388	-0-	-2032	-0-	274	1	9873	2	Y	215	216	0			5
							4	4	237	9							
07	12834	X	9924	-0-	-2910	-0-	270	1	9424	2	Y	207	207	0			5
							2	4	228	9							
08	12555	X	10666	-0-	-1889	-0-	278	1	10384	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	11010	X	10123	-0-	-887	-0-	283	1	9603	2	Y	214	210	0			4
							2	4	235	9							
10	11315	X	10145	-0-	-1170	-0-	281	1	9623	2	Y	212	212	0			4
							8	4	233	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4394	-0-	4394	4397	122	1	4168	2	Y	92	90	0			2
							3	4	101	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	594	-0-	-4242	-0-	15	1	565	2	Y	12	14	0			-0-
							1	4	13	9							
06	4680	X	736	-0-	-3944	-0-	19	1	700	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	4836	X	193	-0-	-4643	-0-	5	1	184	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	153	1	5718	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	189	1	6402	2	Y	142	139	0			3
							1	4	156	9							
*10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	133	1	4555	2	Y	100	101	0			2
							4	4	110	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1688	-0-	-1350	-0-	44	1	1600	2	Y	37	37	0			1
							3	4	41	9							
06	2640	X	2051	-0-	-589	-0-	54	1	1950	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
07	2728	X	1068	-0-	-1660	-0-	29	1	1014	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	2635	X	1795	-0-	-840	-0-	47	1	1747	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	68	1	2303	2	Y	51	50	0			1
							1	4	56	9							
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	58	1	2000	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	8265	-0-	-2740	-0-	215	1	7838	2	Y	180	180	0			5
							14	4	198	9							
06	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	438	1	15773	2	Y	342	339	0			8
							6	4	376	9							
07	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	640	1	22337	2	Y	492	488	0			12
							6	4	541	9							
08	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	492	1	18359	2	Y	-0-	12	0			-0-
							8	4									
*09	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	482	1	16323	2	Y	363	356	0			7
							4	4	399	9							
*10	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	471	1	16147	2	Y	355	355	0			7
							13	4	391	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	2681	-0-	-4418	-0-	70	1	2542	2	Y	58	60	0			1
							5	4	64	9							
06	6150	X	2944	-0-	-3206	-0-	78	1	2798	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
07	6479	X	1447	-0-	-5032	-0-	39	1	1374	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
08	6479	X	2393	-0-	-4086	-0-	62	1	2330	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	198	1	6700	2	Y	147	144	0			3
							2	4	162	9							
*10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	195	1	6668	2	Y	147	147	0			3
							5	4	162	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	18	1	672	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	25	1	897	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	21	1	726	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	21	1	782	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	824	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	23	1	804	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	15974	-0-	-1138	-0-	415	1	15149	2	Y	348	346	0			9
							27	4	383	9							
06	16560	X	16249	-0-	-311	-0-	428	1	15446	2	Y	335	336	0			8
							6	4	369	9							
07	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	423	1	14784	2	Y	325	325	0			8
							4	4	358	9							
08	15965	X	14437	-0-	-1528	-0-	377	1	14054	2	Y	-0-	8	0			-0-
							6	4									
*09	16260	X	14272	-0-	-1988	-0-	400	1	13538	2	Y	301	295	0			6
							3	4	331	9							
10	16802	X	13749	-0-	-3053	-0-	381	1	13042	2	Y	287	287	0			6
							10	4	316	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	27	1	933	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	665	-0-	-358	-0-	17	1	632	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	16	1	566	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9090	-0-	-675	-0-	236	1	8621	2	Y	198	198	0			5
							15	4	218	9							
06	9450	X	8353	-0-	-1097	-0-	220	1	7941	2	Y	172	173	0			4
							3	4	189	9							
07	9703	X	8387	-0-	-1316	-0-	228	1	7964	2	Y	175	175	0			4
							2	4	193	9							
08	9703	X	7399	-0-	-2304	-0-	193	1	7203	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
*09	9390	X	7625	-0-	-1765	-0-	213	1	7233	2	Y	161	158	0			3
							2	4	177	9							
10	9083	X	7920	-0-	-1163	-0-	219	1	7513	2	Y	165	165	0			3
							6	4	182	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3174	-0-	-949	-0-	83	1	3010	2	Y	69	70	0			2
							5	4	76	9							
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	96	1	3467	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
07	4247	X	3477	-0-	-770	-0-	95	1	3301	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
08	4247	X	2986	-0-	-1261	-0-	78	1	2907	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	4110	X	3214	-0-	-896	-0-	90	1	3049	2	Y	67	66	0			1
							1	4	74	9							
10	3782	X	2823	-0-	-959	-0-	78	1	2678	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8362	-0-	-1992	-0-	217	1	7931	2	Y	182	181	0			5
							14	4	200	9							
06	10020	X	6506	-0-	-3514	-0-	172	1	6185	2	Y	134	136	0			3
							2	4	147	9							
07	10354	X	7819	-0-	-2535	-0-	213	1	7424	2	Y	164	163	0			4
							2	4	180	9							
08	9610	X	8201	-0-	-1409	-0-	214	1	7984	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
*09	8100	X	7332	-0-	-768	-0-	205	1	6954	2	Y	155	152	0			3
							2	4	171	9							
10	8370	X	6878	-0-	-1492	-0-	190	1	6525	2	Y	144	144	0			3
							5	4	158	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32674	X	22151	-0-	-10523	-0-	576	1	21008	2	Y	482	484	0			12
							37	4	530	9							
06	31620	X	23971	-0-	-7649	-0-	632	1	22787	2	Y	494	495	0			11
							9	4	543	9							
07	31000	X	23871	-0-	-7129	-0-	649	1	22667	2	Y	499	498	0			12
							6	4	549	9							
08	29667	X	23352	-0-	-6315	-0-	609	1	22733	2	Y	-0-	12	0			-0-
							10	4									
*09	27150	X	21857	-0-	-5293	-0-	612	1	20733	2	Y	461	452	0			9
							5	4	507	9							
10	24769	X	21262	-0-	-3507	-0-	589	1	20169	2	Y	444	444	0			9
							16	4	488	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	94	1	3433	2	Y	79	78	0			2
							6	4	87	9							
06	3630	X	232	-0-	-3398	-0-	6	1	220	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
07	3751	X	758	-0-	-2993	-0-	21	1	719	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	3751	X	2795	-0-	-956	-0-	73	1	2721	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	112	1	3808	2	Y	85	83	0			2
							1	4	94	9							
*10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	116	1	3979	2	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31000	X	20845	-0-	-10155	-0-	542	1	19769	2	Y	454	455	0			12
							35	4	499	9							
06	30000	X	27034	-0-	-2966	-0-	713	1	25698	2	Y	557	556	0			13
							10	4	613	9							
07	28489	X	26806	-0-	-1683	-0-	729	1	25454	2	Y	560	560	0			13
							7	4	616	9							
08	27807	X	24839	-0-	-2968	-0-	648	1	24181	2	Y	-0-	13	0			-0-
							10	4									
*09	27030	X	23641	-0-	-3389	-0-	662	1	22426	2	Y	498	489	0			9
							5	4	548	9							
10	27931	X	23141	-0-	-4790	-0-	641	1	21951	2	Y	484	483	0			10
							17	4	532	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	20026	-0-	-5487	-0-	521	1	18991	2	Y	436	436	0			11
							34	4	480	9							
06	22500	X	16368	-0-	-6132	-0-	432	1	15558	2	Y	338	341	0			8
							6	4	372	9							
07	23250	X	17974	-0-	-5276	-0-	489	1	17068	2	Y	375	374	0			9
							4	4	413	9							
08	22134	X	18024	-0-	-4110	-0-	470	1	17547	2	Y	-0-	9	0			-0-
							7	4									
*09	21420	X	16674	-0-	-4746	-0-	467	1	15816	2	Y	352	345	0			7
							4	4	387	9							
10	20026	X	16735	-0-	-3291	-0-	463	1	15875	2	Y	349	349	0			7
							13	4	384	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	368	1	13405	2	Y	308	307	0			8
							24	4	339	9							
06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	309	1	11141	2	Y	241	244	0			5
							4	4	265	9							
07	11656	X	10257	-0-	-1399	-0-	279	1	9738	2	Y	215	215	0			5
							3	4	237	9							
08	11656	X	9933	-0-	-1723	-0-	259	1	9670	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	11280	X	9407	-0-	-1873	-0-	263	1	8923	2	Y	199	195	0			4
							2	4	219	9							
10	11656	X	7930	-0-	-3726	-0-	220	1	7522	2	Y	165	166	0			3
							6	4	182	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	576	1	21006	2	Y	483	475	0			13
							37	4	531	9							
06	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	416	1	15014	2	Y	325	331	0			7
							6	4	358	9							
07	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	387	1	13511	2	Y	298	298	0			7
							4	4	328	9							
08	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	348	1	12987	2	Y	-0-	7	0			-0-
							5	4									
*09	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	346	1	11709	2	Y	261	256	0			5
							3	4	287	9							
*10	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	336	1	11521	2	Y	254	254	0			5
							9	4	279	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	14442	-0-	-4065	-0-	376	1	13695	2	Y	315	315	0			8
							24	4	347	9							
06	17790	X	12438	-0-	-5352	-0-	328	1	11822	2	Y	257	259	0			6
							5	4	283	9							
07	16957	X	12188	-0-	-4769	-0-	332	1	11574	2	Y	254	254	0			6
							3	4	279	9							
08	16926	X	13127	-0-	-3799	-0-	343	1	12779	2	Y	-0-	6	0			-0-
							5	4									
*09	15780	X	12703	-0-	-3077	-0-	356	1	12049	2	Y	268	263	0			5
							3	4	295	9							
*10	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	419	1	14348	2	Y	317	315	0			7
							11	4	349	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	10109	-0-	-2167	-0-	263	1	9587	2	Y	220	220	0			6
							17	4	242	9							
06	11880	X	8331	-0-	-3549	-0-	220	1	7919	2	Y	172	174	0			4
							3	4	189	9							
07	12276	X	9916	-0-	-2360	-0-	270	1	9416	2	Y	207	206	0			5
							2	4	228	9							
08	12276	X	9047	-0-	-3229	-0-	236	1	8807	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
*09	10920	X	9146	-0-	-1774	-0-	256	1	8676	2	Y	193	189	0			4
							2	4	212	9							
10	10106	X	9164	-0-	-942	-0-	254	1	8693	2	Y	191	191	0			4
							7	4	210	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	495	1	18034	2	Y	414	412	0			11
							32	4	455	9							
06	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	486	1	17513	2	Y	380	382	0			9
							7	4	418	9							
07	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	464	1	16204	2	Y	356	357	0			8
							4	4	392	9							
08	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	455	1	16978	2	Y	-0-	8	0			-0-
							7	4									
*09	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	468	1	15868	2	Y	353	346	0			7
							4	4	388	9							
*10	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	439	1	15029	2	Y	331	331	0			7
							12	4	364	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	20577	-0-	-4967	-0-	535	1	19514	2	Y	448	441	0			12
							35	4	493	9							
06	23610	X	19845	-0-	-3765	-0-	523	1	18865	2	Y	409	412	0			9
							7	4	450	9							
07	22475	X	19040	-0-	-3435	-0-	518	1	18079	2	Y	398	398	0			9
							5	4	438	9							
08	22475	X	17918	-0-	-4557	-0-	468	1	17443	2	Y	-0-	9	0			-0-
							7	4									
*09	19920	X	16793	-0-	-3127	-0-	470	1	15928	2	Y	355	348	0			7
							4	4	391	9							
10	20584	X	16515	-0-	-4069	-0-	457	1	15666	2	Y	345	345	0			7
							12	4	380	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6768	-0-	-1137	-0-	176	1	6418	2	Y	148	147	0			4
							11	4	163	9							
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	226	1	8146	2	Y	176	176	0			4
							3	4	194	9							
07	8618	X	5683	-0-	-2935	-0-	155	1	5396	2	Y	119	120	0			3
							1	4	131	9							
08	8618	X	2398	-0-	-6220	-0-	63	1	2334	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*09	8340	X	8285	-0-	-55	-0-	232	1	7862	2	Y	172	169	0			3
							2	4	189	9							
10	8618	X	7022	-0-	-1596	-0-	194	1	6661	2	Y	147	147	0			3
							5	4	162	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38812	X	22267	-0-	-16545	-0-	579	1	21116	2	Y	485	489	0			12
							38	4	534	9							
06	36420	X	25931	-0-	-10489	-0-	684	1	24648	2	Y	535	535	0			12
							10	4	589	9							
07	35092	X	26670	-0-	-8422	-0-	725	1	25325	2	Y	557	556	0			13
							7	4	613	9							
08	34968	X	26232	-0-	-8736	-0-	685	1	25536	2	Y	-0-	13	0			-0-
							11	4									
*09	30720	X	27105	-0-	-3615	-0-	759	1	25712	2	Y	571	560	0			11
							6	4	628	9							
*10	27330	X	27330	-0-	-0-	-0-	757	1	25924	2	Y	571	570	0			12
							21	4	628	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	11677	-0-	-3451	-0-	304	1	11072	2	Y	255	254	0			7
							20	4	281	9							
06	13410	X	11158	-0-	-2252	-0-	294	1	10608	2	Y	229	231	0			5
							4	4	252	9							
07	13857	X	11545	-0-	-2312	-0-	314	1	10962	2	Y	242	241	0			6
							3	4	266	9							
08	13113	X	11123	-0-	-1990	-0-	290	1	10828	2	Y	-0-	6	0			-0-
							5	4									
*09	12120	X	10488	-0-	-1632	-0-	294	1	9949	2	Y	221	217	0			4
							2	4	243	9							
10	11687	X	10465	-0-	-1222	-0-	290	1	9926	2	Y	219	218	0			5
							8	4	241	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		367	-0-	367	638	10	1	347	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
09	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3845	-0-	-1828	-0-	100	1	3646	2	Y	84	84	0			2
							7	4	92	9							
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	288	1	10377	2	Y	225	222	0			5
							4	4	248	9							
07	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	366	1	12762	2	Y	281	279	0			7
							3	4	309	9							
08	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	308	1	11490	2	Y	-0-	7	0			-0-
							5	4									
*09	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	283	1	9576	2	Y	213	209	0			4
							2	4	234	9							
*10	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	279	1	9576	2	Y	211	211	0			4
							8	4	232	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	34	1	1239	2	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	36	1	1305	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	36	1	1254	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	33	1	1231	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	1380	N	969	-0-	-411	-0-	27	1	920	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	1333	N	871	-0-	-462	-0-	24	1	826	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	539	1	19642	2	Y	451	442	0			12
							35	4	496	9							
06	24339	X	24339	-0-	-0-	-0-	642	1	23137	2	Y	501	502	0			11
							9	4	551	9							
07	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	426	1	14875	2	Y	328	331	0			8
							4	4	361	9							
08	20708	X	11291	-0-	-9417	-0-	295	1	10991	2	Y	-0-	8	0			-0-
							5	4									
*09	24330	X	11686	-0-	-12644	-0-	327	1	11085	2	Y	246	241	0			5
							3	4	271	9							
10	25141	X	10670	-0-	-14471	-0-	295	1	10122	2	Y	223	223	0			5
							8	4	245	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	15496	-0-	-4034	-0-	403	1	14695	2	Y	338	337	0			9
							26	4	372	9							
06	18090	X	15677	-0-	-2413	-0-	413	1	14903	2	Y	323	325	0			7
							6	4	355	9							
07	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	496	1	17317	2	Y	381	379	0			9
							5	4	419	9							
08	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	523	1	19500	2	Y	-0-	9	0			-0-
							8	4									
*09	21116	X	21116	-0-	-0-	-0-	591	1	20032	2	Y	444	436	0			8
							5	4	488	9							
*10	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	731	1	25046	2	Y	553	549	0			12
							20	4	608	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	15846	-0-	-987	-0-	412	1	15027	2	Y	345	346	0			9
							27	4	380	9							
06	16290	X	13834	-0-	-2456	-0-	365	1	13150	2	Y	285	288	0			6
							5	4	314	9							
07	16833	X	13765	-0-	-3068	-0-	374	1	13071	2	Y	288	287	0			7
							3	4	317	9							
08	16833	X	11950	-0-	-4883	-0-	312	1	11633	2	Y	-0-	7	0			-0-
							5	4									
*09	16290	X	12725	-0-	-3565	-0-	356	1	12071	2	Y	268	263	0			5
							3	4	295	9							
10	15841	X	13753	-0-	-2088	-0-	381	1	13045	2	Y	288	287	0			6
							10	4	317	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29605	X	20512	-0-	-9093	-0-	533	1	19452	2	Y	447	447	0			12
							35	4	492	9							
06	27570	X	18520	-0-	-9050	-0-	488	1	17605	2	Y	382	385	0			9
							7	4	420	9							
07	26474	X	18320	-0-	-8154	-0-	498	1	17397	2	Y	382	382	0			9
							5	4	420	9							
08	26102	X	17074	-0-	-9028	-0-	446	1	16621	2	Y	-0-	9	0			-0-
							7	4									
*09	22650	X	14474	-0-	-8176	-0-	405	1	13729	2	Y	306	300	0			6
							3	4	337	9							
10	20522	X	15978	-0-	-4544	-0-	442	1	15157	2	Y	334	333	0			7
							12	4	367	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1607	-0-	-501	-0-	42	1	1523	2	Y	35	35	0			1
							3	4	39	9							
06	1800	N	571	-0-	-1229	-0-	15	1	544	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4681	-0-	-1302	-0-	122	1	4439	2	Y	102	102	0			3
							8	4	112	9							
06	5520	X	4545	-0-	-975	-0-	120	1	4321	2	Y	93	94	0			2
							2	4	102	9							
07	5456	X	4325	-0-	-1131	-0-	118	1	4107	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
08	5363	X	1029	-0-	-4334	-0-	27	1	1002	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	4980	X	142	-0-	-4838	-0-	4	1	135	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	4712	X	180	-0-	-4532	-0-	5	1	171	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35619	X	22604	-0-	-13015	-0-	588	1	21436	2	Y	493	493	0			13
							38	4	542	9							
06	31710	X	20116	-0-	-11594	-0-	530	1	19123	2	Y	414	418	0			9
							8	4	455	9							
07	29667	X	19213	-0-	-10454	-0-	523	1	18244	2	Y	401	401	0			9
							5	4	441	9							
08	28024	X	17154	-0-	-10870	-0-	448	1	16698	2	Y	1	10	0			-0-
							7	4	1	9							
*09	24600	X	15487	-0-	-9113	-0-	434	1	14690	2	Y	327	321	0			6
							3	4	360	9							
10	22599	X	14014	-0-	-8585	-0-	388	1	13293	2	Y	293	293	0			6
							11	4	322	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	324	1	11801	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
06	11520	X	11312	-0-	-208	-0-	305	1	11003	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	11904	X	11726	-0-	-178	-0-	326	1	11397	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	11904	X	10655	-0-	-1249	-0-	278	1	10373	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	11520	X	9904	-0-	-1616	-0-	284	1	9618	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	11904	X	9380	-0-	-2524	-0-	266	1	9107	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	323	1	11761	2	Y	271	270	0			7
							21	4	298	9							
06	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	301	1	10834	2	Y	235	237	0			5
							4	4	259	9							
07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	320	1	11177	2	Y	246	245	0			6
							3	4	271	9							
08	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	315	1	11749	2	Y	-0-	6	0			-0-
							5	4									
*09	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	330	1	11191	2	Y	249	244	0			5
							3	4	274	9							
*10	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	328	1	11231	2	Y	247	247	0			5
							9	4	272	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	23728	-0-	-2281	-0-	617	1	22503	2	Y	516	516	0			13
							40	4	568	9							
06	24240	X	22217	-0-	-2023	-0-	586	1	21119	2	Y	458	461	0			10
							8	4	504	9							
07	24335	X	21607	-0-	-2728	-0-	588	1	20517	2	Y	452	451	0			11
							5	4	497	9							
08	24335	X	20338	-0-	-3997	-0-	531	1	19799	2	Y	-0-	11	0			-0-
							8	4									
*09	23550	X	18979	-0-	-4571	-0-	531	1	18003	2	Y	401	393	0			8
							4	4	441	9							
10	23715	X	18777	-0-	-4938	-0-	520	1	17812	2	Y	392	392	0			8
							14	4	431	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8160 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42625	X	27324	-0-	-15301	-0-	711	1	25914	2	Y	594	595	0			15
							46	4	653	9							
06	37020	X	24819	-0-	-12201	-0-	654	1	23592	2	Y	513	516	0			12
							9	4	564	9							
07	34503	X	24468	-0-	-10035	-0-	666	1	23234	2	Y	511	511	0			12
							6	4	562	9							
08	25234	X	22845	-0-	-2389	-0-	596	1	22240	2	Y	-0-	12	0			-0-
							9	4									
*09	24420	X	21436	-0-	-2984	-0-	600	1	20333	2	Y	453	444	0			9
							5	4	498	9							
10	25234	X	20781	-0-	-4453	-0-	575	1	19713	2	Y	434	434	0			9
							16	4	477	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26133	X	15886	-0-	-10247	-0-	413	1	15065	2	Y	346	346	0			9
							27	4	381	9							
06	25290	X	14787	-0-	-10503	-0-	390	1	14055	2	Y	305	307	0			7
							6	4	336	9							
07	21359	X	13003	-0-	-8356	-0-	354	1	12348	2	Y	271	272	0			6
							3	4	298	9							
08	12338	X	11961	-0-	-377	-0-	312	1	11644	2	Y	-0-	6	0			-0-
							5	4									
*09	11940	X	10959	-0-	-981	-0-	307	1	10396	2	Y	231	227	0			4
							2	4	254	9							
10	12338	X	11164	-0-	-1174	-0-	309	1	10590	2	Y	234	233	0			5
							8	4	257	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46469	X	27490	-0-	-18979	-0-	715	1	26071	2	N	598	599	0			15
							46	4	658	9							
06	40830	X	22778	-0-	-18052	-0-	601	1	21651	2	N	470	474	0			11
							9	4	517	9							
07	38006	X	20318	-0-	-17688	-0-	553	1	19294	2	N	424	425	0			10
							5	4	466	9							
08	34441	X	17332	-0-	-17109	-0-	452	1	16873	2	N	-0-	10	0			-0-
							7	4									
*09	30150	X	15121	-0-	-15029	-0-	423	1	14344	2	N	319	313	0			6
							3	4	351	9							
10	27497	X	14034	-0-	-13463	-0-	389	1	13312	2	N	293	293	0			6
							11	4	322	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	9653	-0-	-8048	-0-	251	1	9156	2	N	209	210	0			5
							16	4	230	9							
06	14970	X	8679	-0-	-6291	-0-	229	1	8250	2	N	179	180	0			4
							3	4	197	9							
07	13423	X	8159	-0-	-5264	-0-	222	1	7747	2	N	171	171	0			4
							2	4	188	9							
08	12121	X	7829	-0-	-4292	-0-	204	1	7622	2	N	-0-	4	0			-0-
							3	4									
*09	10620	X	6503	-0-	-4117	-0-	182	1	6168	2	N	138	135	0			3
							1	4	152	9							
10	9641	X	6871	-0-	-2770	-0-	190	1	6519	2	N	143	143	0			3
							5	4	157	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9036 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	12970	-0-	-6932	-0-	337	1	12301	2	Y	282	282	0			7
							22	4	310	9							
06	18270	X	11442	-0-	-6828	-0-	302	1	10876	2	Y	236	238	0			5
							4	4	260	9							
07	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	458	1	15972	2	Y	351	348	0			8
							4	4	386	9							
08	29442	X	29442	-0-	-0-	-0-	768	1	28662	2	Y	-0-	8	0			-0-
							12	4									
*09	34853	X	34853	-0-	-0-	-0-	976	1	33064	2	Y	732	718	0			14
							8	4	805	9							
*10	37165	X	37165	-0-	-0-	-0-	1029	1	35253	2	Y	777	775	0			16
							28	4	855	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8465 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	18396	-0-	-1847	-0-	478	1	17447	2	Y	400	402	0			10
							31	4	440	9							
06	37968	X	37968	-0-	-0-	-0-	1001	1	36092	2	Y	783	775	0			18
							14	4	861	9							
07	58709	X	58709	-0-	-0-	-0-	1597	1	55748	2	Y	1226	1215	0			29
							15	4	1349	9							
08	50064	X	50064	-0-	-0-	-0-	1307	1	48736	2	Y	-0-	29	0			-0-
							21	4									
*09	41729	X	41729	-0-	-0-	-0-	1168	1	39581	2	Y	883	866	0			17
							9	4	971	9							
*10	37164	X	37164	-0-	-0-	-0-	1029	1	35252	2	Y	777	778	0			16
							28	4	855	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49817	X	31475	-0-	-18342	-0-	818	1	29849	2	Y	686	687	0			18
							53	4	755	9							
06	48210	X	27717	-0-	-20493	-0-	731	1	26348	2	Y	571	576	0			13
							10	4	628	9							
07	49817	X	24940	-0-	-24877	-0-	678	1	23683	2	Y	521	522	0			12
							6	4	573	9							
08	41850	X	21502	-0-	-20348	-0-	561	1	20932	2	Y	-0-	12	0			-0-
							9	4									
*09	35490	X	19156	-0-	-16334	-0-	536	1	18170	2	Y	405	397	0			8
							4	4	446	9							
10	31465	X	17759	-0-	-13706	-0-	492	1	16846	2	Y	371	371	0			8
							13	4	408	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1924	-0-	1924	1924	62	1	1860	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	33268	X	31344	-0-	-1924	-0-	835	1	30432	2	Y	21	20	0			1
							54	4	23	9							
*06	48512	X	48512	-0-	-0-	-0-	1309	1	47180	2	Y	4	5	0			-0-
							19	4	4	9							
*07	50893	X	50893	-0-	-0-	-0-	1415	1	49409	2	Y	51	50	0			1
							13	4	56	9							
*08	45261	X	45261	-0-	-0-	-0-	1180	1	44007	2	Y	50	50	0			1
							19	4	55	9							
*09	39186	X	39186	-0-	-0-	-0-	1121	1	38002	2	Y	49	49	0			1
							9	4	54	9							
*10	34944	X	34944	-0-	-0-	-0-	989	1	33871	2	Y	52	52	0			1
							27	4	57	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10295 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	226	1	1634	2	Y	42					114
							46	9									
06	1950	N	1682	-0-	-268	-0-	93	1	1578	2	Y	10	55	1			69
							11	9									
07	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	184	1	1621	2	Y	19					88
							21	9									
08	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	98	1	1600	2	Y	5					93
							6	9									
09	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	81	1	1528	2	Y	15					108
							17	9									
10	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	23	1	1555	2	Y	11					119
							12	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

05	5425	X	3656	-0-	-1769	-0-	3546	2	110	9	Y	100					182
06	4950	X	3030	-0-	-1920	-0-	3005	2	25	9	Y	23	183	1			22
07	5115	X	2857	-0-	-2258	-0-	2806	2	51	9	Y	46					68
08	3627	X	2697	-0-	-930	-0-	4	1	2687	2	Y	5					73
							6	9									
09	3510	X	2399	-0-	-1111	-0-	13	1	2349	2	Y	34					107
							37	9									
10	3627	X	2268	-0-	-1359	-0-	10	1	2228	2	Y	27					134
							30	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2728	-0-	2728	13228	2671	2	57	9	N	52					172
06	DLQ G-10		2830	-0-	2830	16058	2771	2	59	9	N	54	189	1			37
07	18621	X	2563	-0-	-16058	-0-	2511	2	52	9	N	47					84
08	3813	X	2646	-0-	-1167	-0-	2592	2	54	9	N	49					133
09	3060	X	2304	-0-	-756	-0-	2260	2	44	9	N	40					173
10	2914	X	2018	-0-	-896	-0-	1953	2	65	9	N	59	192	1			40

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2989	-0-	2989	12750	2909	2	80	9	N	73	192	1			25
06	DLQ G-10		3644	-0-	3644	16394	3578	2	66	9	N	60					85
07	19445	X	3051	-0-	-16394	-0-	2983	2	68	9	N	62					147
08	4619	X	3456	-0-	-1163	-0-	3398	2	58	9	N	53					200
09	3630	X	3367	-0-	-263	-0-	3269	2	98	9	N	89	194	1			95
10	3751	X	2932	-0-	-819	-0-	2814	2	118	9	N	107					202

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2799	-0-	-642	-0-	170 45	1 9	2584	3	Y	41					192
06	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	170 39	1 9	2410	3	Y	35	181	1			46
07	3286	X	2677	-0-	-609	-0-	184 33	1 9	2460	3	Y	30					76
08	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	184 39	1 9	2451	3	Y	35					111
09	DLQ G-10		2529	-0-	2529	5203	180 32	1 9	2317	3	Y	29	108	1			32
10	DLQ G-10		2737	-0-	2737	7940	213 40	1 9	2484	3	Y	36					68

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3071	-0-	-277	-0-	187 34	1 9	2850	3	Y	31					196
06	3240	X	2930	-0-	-310	-0-	191 40	1 9	2699	3	Y	36	184	1			48
07	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	206 34	1 9	2758	3	Y	31					79
08	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	207 30	1 9	2758	3	Y	27					106
09	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	196 33	1 9	2518	3	Y	30	78	1			58
10	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	193 40	1 9	2248	3	Y	36					94

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH (WILCOX 3950) 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL -B- WELL #: 1VM RRCID -> 046266 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 129868 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3898 - 3914

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1AU RRCID -> 042769 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VU RRCID -> 046167 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH, ISAAC, ETAL-B- WELL #: 2D RRCID -> 047183 COMPL. DATE 09/26/1969 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) //CONT.// 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VU RRCID -> 049232 COMPL. DATE 01/29/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL -B- WELL #: 3DC RRCID -> 049515 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 7000) 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VL RRCID -> 045900 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VL RRCID -> 049233 COMPL. DATE 02/04/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6450) 41659 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 131209 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6481 - 6487

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6900) 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 041573 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6900) //CONT.// 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, -A- WELL #: 1AM RRCID -> 043018 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ET AL -B- WELL #: 3DL RRCID -> 048674 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 41937 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN W.K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 192402 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2492 - 2498

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS) 41937 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W. K. "B" WELL #: 1A RRCID -> 010928 COMPL. DATE 11/18/1948 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF. 13643 - 14004

05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	112	1	1842	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	108	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	870	-0-	-866	-0-	97	1	773	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	788	-0-	-1165	-0-	90	1	698	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	801	-0-	-1089	-0-	108	1	693	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	292	-0-	-1661	-0-	292	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN (WILCOX) //CONT.// 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN (1800) 41937 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. WELL #: 10 RRCID -> 058595 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 2882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	16629	-0-	16629	32665	287	1	16342	2	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	15815	-0-	15815	48480	278	1	15537	2	N	-0-					-0-
07		16265	16265	-0-	-0-	48480	287	1	15978	2	N	-0-					-0-
08		17701	15597	-0-	-2104	46376	287	1	15310	2	N	-0-					-0-
*09		17130	16065	-0-	-1065	45311	278	1	15787	2	N	-0-					-0-
*10		17701	13269	-0-	-4432	40879	287	1	12982	2	N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3403	2	173	9	Y	157	158	1			39
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3218	2	160	9	Y	145	148	1			36
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3088	2	119	9	Y	108					144
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3353	2	92	9	Y	84	160	1			68
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3060	2	143	9	Y	130	152	1			46
*10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3399	2	125	9	Y	114	32	1			128

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					45
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					45
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					45
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3321	2	158	9	N	144	137	1			7
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3311	2	158	9	N	144	144	1			7
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4078	2	187	9	N	170	40	0	129	1	7

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

05	3100	N	3738	-0-	638	6233	3041	2	697	9	N	634	12	0	628	1	50
06	9687	X	3454	-0-	-6233	-0-	2894	2	560	9	N	509	7	0	528	1	24
07	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			N	-0-	24	1			-0-
08	2976	X	443	-0-	-2533	-0-	423	2	20	9	N	18	17	1			1
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3314	2	158	9	N	144	138	1			7
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3104	2	143	9	N	130	31	0	100	1	6

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1719	2	74	9	Y	67					180
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1585	2	80	9	Y	73	195	1			58
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1542	2	68	9	Y	62					120
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1608	2	86	9	Y	78					198
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1544	2	54	9	Y	49	190	1			57
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1819	2	105	9	Y	95					152

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
*10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

05	1240	X	1049	-0-	-191	-0-	955	2	94	9	Y	85					145
06	1140	X	985	-0-	-155	-0-	921	2	64	9	Y	58					203
07	1023	X	1020	-0-	-3	-0-	964	2	56	9	Y	51	196	0			58
08	1054	X	996	-0-	-58	-0-	909	2	87	9	Y	79					137
09	1020	X	968	-0-	-52	-0-	914	2	54	9	Y	49	166	0			20
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	821	2	102	9	Y	93					113

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3113	2	349	9	Y	317	308	1			15
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	2993	2	256	9	Y	233	234	1			14
07	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	2923	2	207	9	Y	188	198	1			4
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3039	2	336	9	Y	305	307	1			2
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	2867	2	836	9	Y	760	757	1			5
*10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	2929	2	1170	9	Y	1064	1042	1			27

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	3831	2	154	9	Y	140	188	1			60
06	4410	X	3401	-0-	-1009	-0-	3260	2	141	9	Y	128					188
07	4557	X	2615	-0-	-1942	-0-	2597	2	18	9	Y	16	184	1			20
08	3999	X	3535	-0-	-464	-0-	2963	2	572	9	Y	520	187	1			353
09	3870	X	1909	-0-	-1961	-0-	1818	2	91	9	Y	83	143	0	197	1	96
*10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1369	2	274	9	Y	249	232	1			113

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					265
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					265
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					265
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					265
*09	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			Y	-0-					265
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2028	2	47	9	Y	43	193	0			115

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6425	2	168	9	Y	153	188	1			25
06	5970	X	5522	-0-	-448	-0-	5091	2	431	9	Y	392	391	1			26
07	6231	X	5643	-0-	-588	-0-	5237	2	406	9	Y	369	196	1			199
08	6231	X	5881	-0-	-350	-0-	5773	2	108	9	Y	98	181	1			116
09	6030	X	5400	-0-	-630	-0-	5168	2	232	9	Y	211	14	0	185	1	128
*10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3882	2	252	9	Y	229	196	1			161

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41458	X	41458	-0-	-0-	-0-	41458	2			N	-0-					84
06	33730	X	33730	-0-	-0-	-0-	33730	2			N	-0-					84
07	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2			N	-0-					84
08	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	25783	2	1173	9	N	1066	1061	1			89
09	26340	X	26340	-0-	-0-	-0-	25139	2	1201	9	N	1092	1097	1			84
*10	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	21460	2	986	9	N	896	213	0	693	1	74

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

05	139221	X	43757	-0-	-95464	-0-	40383	2	3374	9	Y	3067	3057	1			144
06	134730	X	35622	-0-	-99108	-0-	32835	2	2787	9	Y	2534	2524	1			154
07	139221	X	32171	-0-	-107050	-0-	29566	2	2605	9	Y	2368	2471	1			51
08	71083	X	30095	-0-	-40988	-0-	25957	2	4138	9	Y	3762	3787	1			26
09	51990	X	32222	-0-	-19768	-0-	22373	2	9849	9	Y	8954	8920	1			60
10	43772	X	35645	-0-	-8127	-0-	21856	2	13789	9	Y	12535	12279	1			316

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10332 - 12688

08	0	W	42978	-0-	42978	42978	41608	2	1370	9	Y	1245	1236	1			9
09	0	W	109820	-0-	109820	152798	109820	2			Y	-0-	9	1			-0-
10	0	W	101202	-0-	101202	254000	101202	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

05	14105	X	9319	-0-	-4786	-0-	7585	2	1734	9	N	1576	31	0	1602	1	126
06	13650	X	12528	-0-	-1122	-0-	10498	2	2030	9	N	1845	26	0	1859	1	86
07	14105	X	9455	-0-	-4650	-0-	9455	2			N	-0-	86	1			-0-
08	14105	X	9151	-0-	-4954	-0-	8736	2	415	9	N	377	359	1			18
09	13650	X	8793	-0-	-4857	-0-	8393	2	400	9	N	364	366	1			16
10	9238	X	7115	-0-	-2123	-0-	6804	2	311	9	N	283	67	0	220	1	12

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	5466	2	1841	9	N	1674	210	0	1501	1	332
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	5146	2	1418	9	N	1289	13	0	1331	1	277
07	6076	X	5002	-0-	-1074	-0-	4536	2	466	9	N	424	431	1			270
08	6076	X	3911	-0-	-2165	-0-	3500	2	411	9	N	374	386	1			258
09	5880	X	2692	-0-	-3188	-0-	2439	2	253	9	N	230	185	0	8	1	295
*10	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	6849	2	636	9	N	578	195	0	392	1	286

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

05	25670	X	25670	-0-	-0-	-0-	19477	2	6193	9	N	5630	80	0	5728	1	455
06	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	20230	2	5820	9	N	5291	51	0	5212	1	483
07	22754	X	20330	-0-	-2424	-0-	18410	2	1920	9	N	1745	1936	1			292
08	22754	X	19988	-0-	-2766	-0-	18119	2	1869	9	N	1699	1733	1			258
09	22020	X	19778	-0-	-2242	-0-	18000	2	1778	9	N	1616	1783	1			91
10	19282	X	18052	-0-	-1230	-0-	16255	2	1797	9	N	1634	14	0	1387	1	324

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

05	148676	X	134250	-0-	-14426	-0-	134250	2			N	-0-					-0-
06	143880	X	119880	-0-	-24000	-0-	119880	2			N	-0-					-0-
07	167059	X	103207	-0-	-63852	-0-	103207	2			N	-0-					-0-
08	167059	X	102242	-0-	-64817	-0-	97601	2	4641	9	N	4219	4016	1			203
09	161670	X	93142	-0-	-68528	-0-	88893	2	4249	9	N	3863	3891	1			175
10	87482	X	80471	-0-	-7011	-0-	76941	2	3530	9	N	3209	762	0	2481	1	140

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

05	434	N	372	-0-	-62	B	-0-	305	2	67	9	N	61				238
06	690	N	421	-0-	-269	B	-0-	364	2	57	9	N	52	197	0		93
07	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	384	2	70	9	N	64				157
08	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	372	2	69	9	N	63				220
09	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	423	2	64	9	N	58	180	0		98
*10	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	436	2	77	9	N	70				172

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	40	1	156	2	N	-0-					218
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	51	1	262	2	N	-0-					218
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	41	1	147	2	N	-0-					218
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	45	1	204	2	N	22					240
							24	9									
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	41	1	202	2	N	12					252
							13	9									
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	5	1	145	2	N	10					262
							11	9									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

05	1426	X	1367	-0-	-59	-0-	282	1	1085	2	N	-0-					268
06	1380	X	1319	-0-	-61	-0-	215	1	1104	2	N	-0-					268
07	1426	X	1374	-0-	-52	-0-	303	1	1071	2	N	-0-					268
08	1395	X	1289	-0-	-106	-0-	234	1	1055	2	N	-0-					268
09	1350	X	1325	-0-	-25	-0-	223	1	1102	2	N	-0-					268
10	1364	X	1345	-0-	-19	-0-	47	1	1298	2	N	-0-					268

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	87	1	334	2	N	3					113
							3	9									
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	78	1	402	2	N	77					190
							85	9									
07	558	X	323	-0-	-235	-0-	66	1	233	2	N	22					212
							24	9									
08	558	X	63	-0-	-495	-0-	11	1	51	2	N	1					213
							1	9									
09	570	X	194	-0-	-376	-0-	32	1	158	2	N	4					217
							4	9									
10	589	X	379	-0-	-210	-0-	13	1	363	2	N	3					220
							3	9									

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					13
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					13
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					13
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					13
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					13
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					13

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					96
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1					97
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4					101
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					101
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	N	1					102
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1					103

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					22
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22
*01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					22
*02	476	N	262	-0-	-214	-0-	262	2			N	-0-					22
*03	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					22
*04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					22
*05	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					22
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					22
*07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					22
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					22
*09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					22
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					86
06	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	2			N	-0-					86
07	3100	N	3319	-0-	219	792	3317	2	2	9	N	2	2	8			86
08	3100	N	2586	-0-	-514	278	2569	2	17	9	N	15					101
09	3080	X	2802	-0-	-278	-0-	2793	2	9	9	N	8					109
*10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-	86	1			23

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1	9	Y	1					54
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	Y	1	23	1			32
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2930	2	7	9	Y	6					38
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					38
09	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2627	2	12	9	Y	11					49
*10	3100	N	3201	-0-	101	101	3200	2	1	9	Y	1					50

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3750	2	13	9	N	12					147
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3068	2	2	9	N	2					149
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	2	2	9	N	2					151
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3018	2	11	9	N	10					161
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					161
*10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2651	2	9	9	N	8	121	1			48

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3752	2	25	9	N	23					48
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3427	2	15	9	N	14					62
*07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					62
*08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					62
*09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					62
*10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					62

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					27
*12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					27
*01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					27
*02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					27
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					37
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					37
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					37
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					37
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					37
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3911	2	6	9	N	5					42
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3853	2	1	9	N	1					43
*10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					43

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	Y	29	37	1			36
							32	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	433	2	Y	21	38	1			19
							23	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	290	2	Y	10					29
							11	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	14	19	1			24
							15	9									
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	15					39
							17	9									
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	36	1	240	2	Y	70	60	1			49
							77	9									

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	118	1	905	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	153	1	1131	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	117	1	855	2	Y	1					3
							1	9									
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	154	1	1127	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	74	1	520	2	Y	3					6
							3	9									
10	961	N	676	-0-	-285	-0-	87	1	580	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	189	1	1457	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	202	1	1497	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	238	1	1733	2	Y	1					3
							1	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	234	1	1716	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	220	1	1551	2	Y	3					6
							3	9									
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	233	1	1554	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					20
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					20
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					20
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					20
09	840	N	659	-0-	-181	-0-	659	2			N	-0-					20
10	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					20

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

05	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					7
06	630	N	371	-0-	-259	-0-	371	2			N	-0-					7
07	1209	N	507	-0-	-702	-0-	507	2			N	-0-					7
*08	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					7
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					7
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					18
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					18
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					18
08	961	N	230	-0-	-731	-0-	230	2			N	-0-					18
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					18
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

05	4247	X	929	-0-	-3318	-0-	929	2			N	-0-					84
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4512	2	9	9	N	8					92
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					92
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5038	2	8	9	N	7					99
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					99
10	5084	X	4752	-0-	-332	-0-	4751	2	1	9	N	1					100

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					92
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8					100
*07	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					100
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					100
*09	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					100
*10	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					100

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					30
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					30
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					30
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					30
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					30
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					30

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3					53
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					53
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					53
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	Y	1					54
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	Y	1					55
10	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	2			Y	-0-					55

HUBBERD WELL #: 47 RRCID -> 189989 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9821 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	N	6					63
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2105	2	17	9	N	15					78
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2					80
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2					82
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1998	2	8	9	N	7					89
10	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	1792	2			N	-0-					89

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4031	-0-	931	931	4031	2			N	-0-					21
06	3775	X	2844	-0-	-931	-0-	2825	2	19	9	N	17					38
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2973	2	6	9	N	5					43
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3052	2	9	9	N	8					51
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3301	2	13	9	N	12					63
10	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	2751	2	1	9	N	1					64

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					23
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					23
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					23
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1057	2	13	9	N	12					35
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					35
10	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					35

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HUBBERD WILLIAM "D4" WELL #: 52 RRCID -> 191268 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8094 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7091	2	18	9	N	16					191
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6701	2	15	9	N	14	178	1			27
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6915	2	17	9	N	15					42
08	6913	X	6657	-0-	-256	-0-	6643	2	14	9	N	13					55
09	6690	X	6594	-0-	-96	-0-	6585	2	9	9	N	8					63
10	7099	X	6205	-0-	-894	-0-	6192	2	13	9	N	12					75

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3227	2	1	9	N	1					89
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3091	2	1	9	N	1	77	1			13
*07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3161	2	2	9	N	2					15
*08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					15
*09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					15
*10	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2			N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4757	2	9	9	Y	8					75
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4485	2	1	9	Y	1					76
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4682	2	2	9	Y	2	2	8			76
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4027	2	9	9	Y	8					84
09	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	3612	2	1	9	Y	1					85
10	4774	X	4073	-0-	-701	-0-	4070	2	3	9	Y	3	63	1			25

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	81	1	626	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	589	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	73	1	534	2	Y	1					3
							1	9									
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	70	1	513	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	65	1	462	2	Y	3					6
							3	9									
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	90	1	599	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	182	1	1402	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	65	1	483	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	589	N	361	-0-	-228	-0-	44	1	317	2	Y	-0-					2
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	90	1	660	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	79	1	559	2	Y	4					6
							4	9									
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	61	1	410	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	533	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	71	1	515	2	Y	1					3
							1	9									
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	70	1	513	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	71	1	504	2	Y	3					6
							3	9									
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	72	1	482	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	121	1	932	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	122	1	900	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	123	1	898	2	Y	1					3
							1	9									
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	121	1	886	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	124	1	873	2	Y	3					6
							3	9									
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	129	1	862	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	246	1	1894	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	244	1	1803	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	238	1	1732	2	Y	1					3
							1	9									
08	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	247	1	1806	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	2040	N	1014	-0-	-1026	-0-	125	1	886	2	Y	3					6
							3	9									
10	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	247	1	1651	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					39
07	558	N	101	-0-	-457	-0-	101	2			N	-0-					39
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					39
09	660	N	104	-0-	-556	-0-	104	2			N	-0-					39
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					39

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4128	-0-	-1979	-0-	474	1	3651	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	721	1	5338	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	6107	X	4946	-0-	-1161	-0-	597	1	4348	2	Y	1					3
							1	9									
08	4743	X	3780	-0-	-963	-0-	454	1	3324	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	5940	X	5206	-0-	-734	-0-	645	1	4558	2	Y	3					6
							3	9									
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	617	1	4116	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	222	1	1707	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	228	1	1687	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	222	1	1614	2	Y	1					3
							1	9									
08	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	218	1	1598	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	222	1	1571	2	Y	3					6
							3	9									
10	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	208	1	1389	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					100
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					100
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					100
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3					103
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					103
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	2	1	9	N	1	73	1			31

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	271	-0-	-876	-0-	271	2			N	-0-					159
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1	138	1			22
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					22
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					22
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	N	5					27
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1540	2	4	9	N	4					31

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7310	2	1	9	N	1	178	1			9
06	6780	X	6398	-0-	-382	-0-	6395	2	3	9	N	3					12
07	6820	X	6612	-0-	-208	-0-	6612	2			N	-0-					12
08	7316	X	6425	-0-	-891	-0-	6424	2	1	9	N	1					13
09	7080	X	4753	-0-	-2327	-0-	4753	2			N	-0-					13
10	7316	X	6564	-0-	-752	-0-	6553	2	11	9	N	10					23

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	241	1	1854	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	2220	N	1907	-0-	-313	-0-	227	1	1677	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	245	1	1787	2	Y	1					3
							1	9									
08	2108	N	1439	-0-	-669	-0-	173	1	1265	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	210	1	1484	2	Y	3					5
							3	9									
10	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	202	1	1347	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	5191	-0-	2091	2119	5189	2	2	9	N	2					38
*04	3000	N	5286	-0-	2286	4405	5286	2			N	-0-					38
*05	7892	X	3487	-0-	-4405	-0-	3487	2			N	-0-					38
*06	2580	X	206	-0-	-2374	-0-	206	2			N	-0-					38
*07	2666	X	696	-0-	-1970	-0-	696	2			N	-0-					38
*08	2666	X	439	-0-	-2227	-0-	439	2			N	-0-					38
*09	2580	X	404	-0-	-2176	-0-	404	2			N	-0-					38
*10	2666	X	175	-0-	-2491	-0-	175	2			N	-0-					38

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					136
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					136
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					136
*08	651	N	597	-0-	-54	-0-	593	2	4	9	N	4					140
*09	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	2			N	-0-					140
*10	744	N	406	-0-	-338	-0-	406	2			N	-0-					140

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

05	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	2699	2	2	9	N	2					88
06	2850	X	2505	-0-	-345	-0-	2505	2			N	-0-					88
07	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2563	2	1	9	N	1					89
08	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	2608	2	7	9	N	6					95
09	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2612	2	4	9	N	4					99
10	2573	N	2257	-0-	-316	-0-	2256	2	1	9	N	1					100

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					92
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					92
*01	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	2			N	-0-					92
*02	756	N	647	-0-	-109	-0-	647	2			N	-0-					92
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					92
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					92
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					92
*06	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					92
*07	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					92
*08	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	2			N	-0-					92
*09	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					92
*10	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					92

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 80 RRCID -> 212861 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9435 - 10177

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

05	4402	X	2744	-0-	-1658	-0-	2738	2	6	9	N	5					166
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-	44	1			122
07	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	4535	2	1	9	N	1					123
08	4867	X	4740	-0-	-127	-0-	4730	2	10	9	N	9					132
09	4710	X	4040	-0-	-670	-0-	4023	2	17	9	N	15					147
*10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4361	2	114	9	N	104	104	1			147

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215101 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

05	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			Y	-0-					131
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					131
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					131
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					131
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			Y	-0-					131
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	Y	5					136

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					102
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					102
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2468	2	12	9	Y	11	11	8			102
08	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2380	2	4	9	Y	4					106
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	Y	5					111
*10	2480	N	2173	-0-	-307	-0-	2173	2			Y	-0-	83	1			28

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					148
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					148
*07	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	1970	2	4	9	N	4					152
*08	2170	N	1659	-0-	-511	-0-	1635	2	24	9	N	22					174
*09	2010	N	1162	-0-	-848	-0-	1162	2			N	-0-	108	1			66
*10	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	1559	2			N	-0-					66

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	N	-0-					12
							1218	3									
06	1140	N	509	-0-	-631	-0-	32	1	140	2	N	-0-	3	1			9
							337	3									
07	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	85	1	1317	3	N	-0-					9
08	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	100	1	1662	3	N	-0-	9	1			-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	3	N	-0-					-0-
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	68	1	1394	3	N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5013	-0-	-846	-0-	460	1	4553	3	Y	-0-					-0-
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	550	1	5051	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4971	-0-	-671	-0-	518	1	4453	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	470	1	4258	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5056	-0-	-554	-0-	471	1	4585	2	Y	-0-					-0-
*10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	437	1	4098	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	142	1	1399	3	Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	130	1	1194	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	122	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	122	1	1099	3	Y	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	127	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	125	1	1179	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

05	6324	X	5685	-0-	-639	-0-	522	1	5163	3	Y	-0-					12
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	600	1	5505	3	Y	-0-					12
07	5084	X	3989	-0-	-1095	-0-	416	1	3573	3	Y	-0-					12
08	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	600	1	5435	3	Y	-0-					12
*09	6120	X	3474	-0-	-2646	-0-	324	1	3150	2	Y	-0-	12	7			-0-
*10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	388	1	3638	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	86	1	614	2	N	-0-					2
							1536	3									
06	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	105	1	470	2	N	-0-	2	1			-0-
							1133	3									
07	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	91	1	1406	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	104	1	1720	3	N	33	31	1			2
							36	9									
09	1710	N	1028	-0-	-682	-0-	58	1	962	3	N	7	4	1			5
							8	9									
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	3	N	-0-					5

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	311	1	2202	2	N	-0-					5
							5505	3									
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	307	1	1383	2	N	-0-	5	1			-0-
							3329	3									
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	213	1	3283	3	N	-0-					-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	211	1	3524	3	N	-0-					-0-
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	139	1	2320	3	N	12	9	1			3
							13	9									
*10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	181	1	3717	3	N	-0-					3

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2141	-0-	-773	-0-	83	1	588	2	N	-0-					4
							1470	3									
06	2820	X	1601	-0-	-1219	-0-	98	1	441	2	N	-0-	3	1			1
							1062	3									
07	2914	X	1433	-0-	-1481	-0-	87	1	1346	3	N	-0-					1
08	2139	X	1409	-0-	-730	-0-	80	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	2070	X	1166	-0-	-904	-0-	66	1	1100	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	1385	-0-	-754	-0-	65	1	1320	3	N	-0-					-0-

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13741	X	3814	-0-	-9927	-0-	148	1	1047	2	N	-0-					10
							2619	3									
06	2880	X	2410	-0-	-470	-0-	147	1	664	2	N	-0-	1	1			9
							1599	3									
07	2976	X	2216	-0-	-760	-0-	135	1	2081	3	N	-0-					9
08	2976	X	2099	-0-	-877	-0-	119	1	1980	3	N	-0-					9
09	2880	X	1536	-0-	-1344	-0-	87	1	1449	3	N	-0-					9
10	2976	X	1742	-0-	-1234	-0-	81	1	1661	3	N	-0-					9

HUBBERD (6600) 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "T" WELL #: 2 RRCID -> 130739 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 17 RRCID -> 194188 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 6986 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

05	1891	#	1129	-0-	-762	-0-	165	1	964	2	N	-0-					12
06	1830	#	1226	-0-	-604	-0-	181	1	1045	2	N	-0-					12
07	1891	#	1046	-0-	-845	-0-	153	1	881	2	N	11	11	8			12
							12	9									
08	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	188	1	1117	2	N	-0-					12
09	1230	#	1203	-0-	-27	-0-	174	1	1029	2	N	-0-					12
10	1271	#	1215	-0-	-56	-0-	173	1	1042	2	N	-0-					12

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5877 - 5882

05	1426	#	237	-0-	-1189	-0-	234	2	3	9	N	3					170
06	2587	R	2587	-0-	-0-	-0-	2519	2	68	9	N	62					232
07	7750		26715	-0-	18965	18965	26434	2	281	9	N	255	353	1			134
08	7750		20787	-0-	13037	32002	20558	2	229	9	N	208	177	1			165
09	7500		13014	-0-	5514	37516	12847	2	167	9	N	152	178	1			139
*10	7750		12120	-0-	4370	41886	12012	2	108	9	N	98	184	1			53

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2590	-0-	-882	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2642	-0-	-928	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2216	-0-	2216	2216	2216	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	1164	-0-	-1502	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1626	-0-	-684	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 075828 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	81	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	79	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	115	-0-	-505	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
*08	0	W	8612	-0-	8612	8612	355	1	8257	2	Y	-0-					-0-
*09	0	W	8931	-0-	8931	17543	379	1	8552	2	Y	-0-					-0-
*10	0	W	6612	-0-	6612	24155	6612	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	77	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	89	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	134	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	177	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	83	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	100	1	1353	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	107	1	1424	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	122	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	112	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	155	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1046	-0-	-544	-0-	66	1	980	2	N	-0-					-0-
*10	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	88	1	1191	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	172	1	2289	2	N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	177	1	2125	2	N	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	198	1	2397	2	N	-0-					-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	269	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1746	-0-	-564	-0-	110	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2197	-0-	-407	-0-	151	1	2046	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	106	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1039	-0-	-480	-0-	114	1	925	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	898	-0-	-272	-0-	57	1	841	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	69	1	941	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	99	1	1321	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	100	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	229	1	2773	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3375	-0-	275	275	370	1	3005	2	N	-0-					-0-
09	2588	N	2313	-0-	-275	-0-	146	1	2167	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2630	-0-	-222	-0-	181	1	2449	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	137	1	1815	2	Y	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	162	1	1955	2	Y	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	195	1	2367	2	Y	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	230	1	1868	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1727	-0-	-403	-0-	109	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*10	2573	X	2169	-0-	-404	-0-	149	1	2020	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2366	-0-	-610	-0-	309	1	2057	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	306	1	2198	2	Y	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	300	1	2152	2	Y	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	114	1	2644	2	Y	-0-					-0-
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	118	1	2665	2	Y	-0-					-0-
*10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1246	-0-	1246	11703	163	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1326	-0-	1326	13029	162	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1443	-0-	1443	14472	177	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1748	-0-	1748	16220	72	1	1676	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1507	-0-	1507	17727	64	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1483	-0-	-1617	16110	1483	2			Y	-0-					-0-

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	924	-0-	-456	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3981	-0-	-545	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1942	-0-	-368	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1669	-0-	-346	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	1303	-0-	-2138	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2410	-0-	-920	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1652	-0-	-673	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	137	-0-	-359	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	131	-0-	-349	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	796	-0-	-289	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

05	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3725	-0-	-625	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4461	-0-	-34	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4068	-0-	-427	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3675	-0-	-675	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

05	2263	N	1529	-0-	-734	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

05	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3423	-0-	-87	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2949	-0-	-678	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3373	-0-	-161	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

05	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	888	-0-	-282	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

05	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3678	-0-	-582	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3880	-0-	-380	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3854	-0-	-362	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2504	-0-	-406	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2703	-0-	-304	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
*10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2206	-0-	-243	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1986	-0-	-234	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2497	-0-	-203	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		52	-0-	52	105	52	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		169	-0-	169	274	169	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		282	-0-	282	556	282	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		126	-0-	126	682	126	2			Y	-0-					-0-
09	835	X	153	-0-	-682	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	3842	-0-	-1087	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			Y	-0-					-0-
06	2825	N	2589	-0-	-236	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1852	-0-	-659	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1959	-0-	-471	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1715	-0-	-796	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1532	-0-	-390	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	1394	-0-	-556	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
06	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1820	-0-	-319	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1893	-0-	-177	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1252	-0-	-856	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

05	3100	N	3384	-0-	284	284	3384	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3227	-0-	227	511	3227	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2803	-0-	-297	214	2803	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	889	-0-	-1841	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	999	-0-	-2101	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

05	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

05	2666	N	2389	-0-	-277	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1656	-0-	-452	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1590	-0-	-210	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1247	-0-	-396	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2784	-0-	-316	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2280	-0-	-820	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2675	-0-	-25	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
*10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					13
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			Y	-0-					13
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					13
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					13
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					13
10	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2			Y	-0-					13

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	125	1	1512	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	106	1	1258	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1435	-0-	-580	-0-	110	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	141	-0-	-1502	-0-	141	1			N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	89	1	1113	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
*10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12492	-0-	-435	-0-	954	1	11538	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	5161	-0-	-7349	-0-	402	1	4759	2	N	-0-			-0-
07	14043	X	6554	-0-	-7489	-0-	502	1	6052	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	859	-0-	-13184	-0-	859	1			N	-0-			-0-
09	13590	X	12547	-0-	-1043	-0-	985	1	11562	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	10591	-0-	-1902	-0-	782	1	9809	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	71	1	858	2	N	-0-			5
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	71	1	840	2	N	-0-			5
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	91	1	1102	2	N	-0-			5
08	930	N	93	-0-	-837	-0-	93	1			N	-0-			5
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	122	1	1429	2	N	-0-			5
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	109	1	1371	2	N	-0-			5

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1352	-0-	-1221	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-
06	2490	X	1552	-0-	-938	-0-	1552	2			Y	-0-			-0-
07	2170	X	1393	-0-	-777	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-
08	2170	X	1352	-0-	-818	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-
09	2040	X	1193	-0-	-847	-0-	1193	2			Y	-0-			-0-
10	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	2			Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3103	-0-	-437	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
*10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2022	-0-	-551	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	169	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6746	-0-	-477	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6442	-0-	-158	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6151	-0-	-700	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5899	-0-	-952	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5891	-0-	-739	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	605	-0-	-511	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	793	-0-	-347	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	481	-0-	-1100	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	780	N	78	-0-	-702	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3294	-0-	-1206	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
*10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	395	1	4772	2	N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	325	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	302	1	3644	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	322	-0-	-3491	-0-	322	1			N	-0-					-0-
09	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	278	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2960	-0-	-946	-0-	218	1	2742	2	N	-0-					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	675	-0-	-875	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

05	713	N	699	-0-	-14	B	-0-	49	1	650	2	Y	-0-				-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	48	1	576	2	Y	-0-				-0-
07	682	N	272	-0-	-410	B	-0-	21	1	251	2	Y	-0-				-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	15346	X	15346	-0-	-0-	B	-0-	969	1	14377	2	Y	-0-				-0-
*10	10564	X	10564	-0-	-0-	B	-0-	726	1	9838	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

05	3286	X	2972	-0-	-314	B	-0-	208	1	2764	2	Y	-0-				-0-
06	3180	X	2674	-0-	-506	B	-0-	205	1	2469	2	Y	-0-				-0-
07	3286	X	1870	-0-	-1416	B	-0-	143	1	1727	2	Y	-0-				-0-
08	2976	X	2343	-0-	-633	B	-0-	257	1	2086	2	Y	-0-				-0-
09	2880	X	2347	-0-	-533	B	-0-	148	1	2199	2	Y	-0-				-0-
*10	2115	X	2115	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1970	2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1182	2	Y	-0-			-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1947	2	Y	-0-			-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1623	2	Y	-0-			-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1717	2	Y	-0-			-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1572	2	Y	-0-			-0-
*10	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2405	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

05	589	N	477	-0-	-112	B	-0-	33	1	444	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	475	-0-	-5	B	-0-	36	1	439	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	451	-0-	-76	B	-0-	34	1	417	2	Y	-0-			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	66	1	534	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	473	-0-	-7	B	-0-	30	1	443	2	Y	-0-			-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	39	1	522	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

05	6083	X	6083	-0-	-0-	B	-0-	6083	2			Y	-0-					-0-
06	6056	X	6056	-0-	-0-	B	-0-	6056	2			Y	-0-					-0-
07	6225	X	6225	-0-	-0-	B	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
08	6475	X	6475	-0-	-0-	B	-0-	6475	2			Y	-0-					-0-
09	6597	X	6597	-0-	-0-	B	-0-	6597	2			Y	-0-					-0-
*10	6025	X	6025	-0-	-0-	B	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

05	1054	N	854	-0-	-200	B	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	765	-0-	-195	B	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	732	-0-	-105	B	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	724	-0-	-144	B	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	422	-0-	-358	B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	381	-0-	-363	B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

05	7998	X	3156	-0-	-4842	B	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	2894	-0-	-4846	B	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	2984	-0-	-5014	B	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	2458	-0-	-2285	B	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2706	-0-	-954	B	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2706	-0-	-456	B	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

05	155	N	108	-0-	-47	B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	B	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	591	-0-	-219 B	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	621	-0-	-154 B	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*10	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

05	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68 B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

05	6200	X	5691	-0-	-509 B	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5696	-0-	-304 B	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
07	6221	X	6221	-0-	-0- B	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0- B	-0-	6333	2			Y	-0-					-0-
09	5896	X	5896	-0-	-0- B	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
*10	6763	X	6763	-0-	-0- B	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

05	3689	X	3364	-0-	-325 B	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3380	-0-	-190 B	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3548	-0-	-141 B	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3469	-0-	-127 B	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3215	-0-	-175 B	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3307	-0-	-134 B	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	75	-0-	75 B	75	75	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6109	-0-	-494 B	-0-	6109	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6096	-0-	-294 B	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6473	-0-	-130 B	-0-	6473	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	6050	-0-	-181 B	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5493	-0-	-597 B	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
10	6138	X	6019	-0-	-119 B	-0-	6019	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

05	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1477	-0-	-503	B	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1367	-0-	-679	B	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1471	-0-	-575	B	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

05	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	706	-0-	-286	B	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
*10	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

05	3007	X	2833	-0-	-174	B	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2871	-0-	-39	B	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2736	-0-	-271	B	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2923	-0-	-84	B	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	B	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2646	-0-	-330	B	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	764	-0-	-73	-0-	104	1	636	3	N	22	179	1			159
							24	9									
06	810	X	631	-0-	-179	-0-	109	1	499	3	N	21					180
							23	9									
07	837	X	571	-0-	-266	-0-	194	1	360	3	N	15					195
							17	9									
08	837	X	612	-0-	-225	-0-	207	1	392	3	N	12					207
							13	9									
09	966	X	966	-0-	-0-	-0-	11	1	901	3	N	49	180	1			76
							54	9									
*10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	12	1	1072	3	N	23					99
							25	9									

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

05	279	N	77	-0-	-202	-0-	11	1	66	3	N	-0-					6
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	42	1	191	3	N	-0-					6
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	66	1	122	3	N	-0-					6
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	61	1	116	3	N	-0-					6
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	2	1	156	3	N	-0-					6
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6

INDIAN POINT (CHEYENNE) 44441 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 257578 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.16338 - 16634

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	6767	-0-	-4052	-0-	326 124	1 9	6317	2	Y	113	155	1			45
06	9990	X	8854	-0-	-1136	-0-	317 118	1 9	8419	2	Y	107	70	1			82
07	10261	X	9584	-0-	-677	-0-	313 131	1 9	9140	2	Y	119	94	1			107
08	10261	X	9107	-0-	-1154	-0-	240 125	1 9	8742	2	Y	114	128	1			93
09	9930	X	8304	-0-	-1626	-0-	223 120	1 9	7961	2	Y	109	105	1			97
10	9579	X	8416	-0-	-1163	-0-	250 113	1 9	8053	2	Y	103	100	1			100

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		620	-0-	620	13249	490	1	130	9	Y	118	156	1			47
06	PRTL PLG		545	-0-	545	13794	436	1	109	9	Y	99	70	1			76
07	PRTL PLG		526	-0-	526	14320	413	1	113	9	Y	103	86	1			93
08	PRTL PLG		440	-0-	440	14760	329	1	111	9	Y	101	112	1			82
09	PRTL PLG		389	-0-	389	15149	284	1	105	9	Y	95	92	1			85
10	PRTL PLG		448	-0-	448	15597	321	1	127	9	Y	115	89	1			111

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4437	-0-	-895	-0-	570 68	1 9	3799	3	N	62	85	1			82
06	5520	X	3775	-0-	-1745	-0-	542 58	1 9	3175	3	N	53	83	1			52
07	5704	X	4724	-0-	-980	-0-	601 58	1 9	4065	3	N	53	40	1			65
08	5704	X	4272	-0-	-1432	-0-	611 54	1 9	3607	3	N	49	38	1			76
09	4830	X	3739	-0-	-1091	-0-	584 79	1 9	3076	3	N	72	84	1			64
*10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	573 234	1 9	5401	3	N	213	49	1			228

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	12513	-0-	-2243	-0-	1602 238	1 9	10673	3	N	216	276	1			280
06	14910	X	10264	-0-	-4646	-0-	1466 207	1 9	8591	3	N	188	282	1			186
07	15407	X	12733	-0-	-2674	-0-	1612 208	1 9	10913	3	N	189	141	1	1	8	233
08	15407	X	11190	-0-	-4217	-0-	1595 187	1 9	9408	3	N	170	137	1			266
09	13590	X	9658	-0-	-3932	-0-	1507 213	1 9	7938	3	N	194	289	1			171
10	12741	X	9470	-0-	-3271	-0-	1671 218	1 9	7581	3	N	198	130	1			239

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

05	90582 #	77025	-0-	-13557	-0-	2342	1	72048	2	N	2395	2366	1		222
						2635	9								
06	83543 R	83543	-0-	-0-	-0-	2929	1	77775	2	N	2581	2605	1		198
						2839	9								
07	91171 #	89365	-0-	-1806	-0-	3187	1	83241	2	N	2670	2623	1		245
						2937	9								
08	91295 #	86920	-0-	-4375	-0-	3130	1	80854	2	N	2669	2757	1		157
						2936	9								
09	88350 #	77259	-0-	-11091	-0-	3005	1	71597	2	N	2415	2362	1		210
						2657	9								
10	89373 #	82550	-0-	-6823	-0-	3027	1	76774	2	N	2499	2470	1		239
						2749	9								

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	323	1	4112	2	N	-0-				-0-
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	271	1	3451	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	326	1	4350	2	N	-0-				-0-
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	336	1	4102	2	N	-0-				-0-
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	285	1	3941	2	N	-0-				-0-
*10	4681 X	3655	-0-	-1026	-0-	240	1	3411	2	N	4	4	8		-0-
						4	9								

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	291	1	3700	2	N	-0-				-0-
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	318	1	4051	2	N	4	4	8		-0-
						4	9								
07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	387	1	5158	2	N	-0-				-0-
08	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	386	1	4714	2	N	-0-				-0-
09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	275	1	3796	2	N	-0-				-0-
*10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	259	1	3682	2	N	4	4	8		-0-
						4	9								

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7606	-0-	-888	-0-	554	1	7052	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7317	-0-	-903	-0-	533	1	6776	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	8494	X	7418	-0-	-1076	-0-	517	1	6901	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7222	-0-	-776	-0-	546	1	6676	2	N	-0-					-0-
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	611	1	8451	2	N	-0-					-0-
*10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	484	1	6886	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	103	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	81	1	1028	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	94	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	90	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	79	1	1098	2	N	-0-					-0-
*10	1333	N	892	-0-	-441	-0-	59	1	832	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	109	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	96	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	105	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	81	1	1116	2	N	-0-					-0-
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1068	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	102	1	1294	2	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	104	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	104	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	104	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	937	-0-	-503	-0-	63	1	874	2	N	-0-					-0-
*10	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	86	1	1221	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	375	1	4772	2	N	-0-					-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	367	1	4668	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	357	1	4769	2	N	-0-					-0-
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	373	1	4560	2	N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	316	1	4367	2	N	-0-					-0-
*10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	319	1	4532	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	86	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	76	1	969	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	93	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	92	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	2	N	-0-					-0-
*10	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	75	1	1061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	69	1	882	2	N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	66	1	841	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	-0-					-0-
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	68	1	828	2	N	-0-					-0-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	59	1	811	2	N	-0-					-0-
*10	930	N	890	-0-	-40	-0-	58	1	831	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2239	N	904	-0-	-1335	-0-	66	1	838	2	N	-0-					-0-
06	840	N	511	-0-	-329	-0-	37	1	473	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	N	501	-0-	-181	-0-	35	1	466	2	N	-0-					-0-
08	899	N	476	-0-	-423	-0-	36	1	440	2	N	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	29	1	402	2	N	-0-					-0-
*10	496	N	398	-0-	-98	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	195	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	181	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	154	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	179	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	204	1	2227	2	N	-0-					-0-
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	218	1	2203	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	253	1	2414	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2480	-0-	-70	-0-	218	1	2262	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2183	-0-	-297	-0-	182	1	2001	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2168	-0-	-498	-0-	189	1	1979	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	187	1	2049	2	N	-0-			-0-
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	204	1	2059	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	149	1	1418	2	N	-0-			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	134	1	1392	2	N	-0-			-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	127	1	1393	2	N	-0-			-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	185	1	1934	2	N	-0-			-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	178	1	1949	2	N	-0-			-0-
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	210	1	2129	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	143	1	1361	2	Y	-0-			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	141	1	1462	2	Y	-0-			-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	158	1	1738	2	Y	-0-			-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	162	1	1699	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	123	1	1344	2	Y	-0-			-0-
*10	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	158	1	1594	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	N	-0-			-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-			-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	29	1	359	2	N	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	25	1	347	2	N	-0-			-0-
*10	434	N	368	-0-	-66	-0-	24	1	344	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	91	1	1156	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	133	1	1695	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	156	1	2087	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	178	1	2178	2	N	-0-					-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	147	1	2034	2	N	-0-					-0-
*10	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	145	1	2058	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	305	1	3888	2	N	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	293	1	3729	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	287	1	3824	2	N	-0-					-0-
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	304	1	3721	2	N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	251	1	3475	2	N	-0-					-0-
*10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	243	1	3454	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

05	11253	X	8999	-0-	-2254	-0-	655	1	8344	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9057	-0-	-1023	-0-	659	1	8389	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	10416	X	10370	-0-	-46	-0-	723	1	9647	2	N	-0-					-0-
08	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	773	1	9452	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9206	-0-	-154	-0-	621	1	8585	2	N	-0-					-0-
*10	9889	X	9345	-0-	-544	-0-	614	1	8723	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	69	1	922	2	N	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	69	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	61	1	849	2	N	-0-					-0-
*10	992	N	913	-0-	-79	-0-	60	1	852	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

05	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	291	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	275	1	3496	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	293	1	3914	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	300	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	271	1	3753	2	N	-0-					-0-
*10	4216	X	3926	-0-	-290	-0-	258	1	3664	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

05	682	N	345	-0-	-337	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-
06	810	N	339	-0-	-471	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	2	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	21	1	292	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	321	-0-	-20	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	40	1	508	2	N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	38	1	480	2	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	2	N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	34	1	473	2	N	-0-					-0-
*10	527	N	521	-0-	-6	-0-	34	1	486	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	262	-0-	-513	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
06	660	N	394	-0-	-266	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-
07	682	N	462	-0-	-220	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	105	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	55	1	762	2	N	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	2	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	27	1	335	2	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	24	1	325	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	331	-0-	-41	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 37 P RRCID -> 095272 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8922 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	429	1	4091	2	Y	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	325	1	3361	2	Y	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	313	1	3443	2	Y	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	352	1	3683	2	Y	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	256	1	2802	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2823	-0-	-680	-0-	254	1	2569	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	303	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	295	1	3754	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	296	1	3948	2	N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	281	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	159	1	2198	2	N	-0-					-0-
*10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	192	1	2723	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	365	1	4649	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4078	-0-	-1112	-0-	297	1	3777	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	5208	X	4981	-0-	-227	-0-	347	1	4634	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4984	-0-	-131	-0-	377	1	4607	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4753	-0-	-197	-0-	321	1	4432	2	N	-0-					-0-
*10	5022	X	4976	-0-	-46	-0-	327	1	4645	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	150	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	720	1	9158	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	640	1	8537	2	N	-0-					-0-
08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	614	1	7499	2	N	-0-					-0-
09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	498	1	6893	2	N	-0-					-0-
*10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	505	1	7173	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	1584	-0-	1584	1584	104	1	1478	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					-0-
07	225	X	121	-0-	-104	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	63	-0-	63	63	5	1	58	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	368	-0-	368	431	25	1	343	2	N	-0-					-0-
*10	670	N	239	-0-	-431	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	127	1	1613	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	114	1	1452	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	121	1	1609	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	127	1	1555	2	N	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	109	1	1505	2	N	-0-					-0-
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	114	1	1622	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	90	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	88	1	1115	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	93	1	1132	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	80	1	1101	2	N	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	487	1	6198	2	N	-0-					-0-
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	445	1	5661	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	441	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	482	1	5889	2	N	-0-					-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	407	1	5625	2	N	-0-					-0-
*10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	388	1	5516	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	26	1	352	2	N	-0-					-0-
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	637	2	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	45	1	604	2	N	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	48	1	586	2	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	-0-					-0-
*10	651	N	639	-0-	-12	-0-	42	1	596	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

05	4030	X	3741	-0-	-289	-0-	272	1	3469	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3472	-0-	-398	-0-	253	1	3216	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4030	X	3634	-0-	-396	-0-	253	1	3381	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	302	1	3695	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	244	1	3369	2	N	-0-					-0-
*10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	254	1	3606	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	18	1	219	2	N	-0-					-0-
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

05	3007	X	1997	-0-	-1010	-0-	145	1	1852	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1961	-0-	-949	-0-	143	1	1816	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3007	X	1890	-0-	-1117	-0-	132	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1670	-0-	-996	-0-	126	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1540	-0-	-530	-0-	104	1	1436	2	N	-0-					-0-
*10	2015	X	1460	-0-	-555	-0-	96	1	1363	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

05	1054	N	848	-0-	-206	-0-	62	1	786	2	N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1090	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	125	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	95	1	1318	2	N	-0-					-0-
*10	1798	N	1361	-0-	-437	-0-	89	1	1271	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

05	5704	X	4792	-0-	-912	-0-	349	1	4443	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4209	-0-	-1071	-0-	306	1	3899	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	346	1	4612	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5200	-0-	-8	-0-	393	1	4807	2	N	-0-					-0-
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	328	1	4533	2	N	-0-					-0-
*10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	328	1	4662	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

05	7657	X	6578	-0-	-1079	-0-	479	1	6099	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6716	-0-	-514	-0-	489	1	6220	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	578	1	7712	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	673	1	8224	2	N	-0-					-0-
09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	548	1	7572	2	N	-0-					-0-
*10	8277	X	8273	-0-	-4	-0-	543	1	7722	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	287	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	271	1	3449	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	273	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	284	1	3467	2	N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	231	1	3196	2	N	-0-					-0-
*10	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	192	1	2723	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	643	-0-	-194	-0-	47	1	596	2	N	-0-					-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	36	1	454	2	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-					-0-
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	39	1	481	2	N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	N	-0-					-0-
*10	589	N	547	-0-	-42	-0-	36	1	510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	447	2	N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	28	1	360	2	N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	29	1	392	2	N	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	364	-0-	-70	-0-	24	1	340	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	44	1	556	2	N	-0-					-0-
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3197	-0-	97	97	242	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3149	-0-	149	246	212	1	2937	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3256	-0-	156	402	214	1	3039	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	720	1	6870	2	N	-0-					-0-
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	559	1	5786	2	N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	565	1	6215	2	N	-0-					-0-
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	613	1	6421	2	N	-0-					-0-
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	598	1	6547	2	N	-0-					-0-
*10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	660	1	6680	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	87	1	833	2	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	80	1	833	2	N	-0-					-0-
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	66	1	730	2	N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	87	1	910	2	N	-0-					-0-
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	70	1	763	2	N	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	79	1	795	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	26	1	354	2	N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2201	-0-	-217	-0-	160	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	152	1	1937	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	152	1	2030	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	153	1	1872	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	132	1	1827	2	N	-0-					-0-
*10	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	118	1	1681	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	244	1	3105	2	N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	227	1	2888	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	215	1	2863	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	221	1	2698	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	196	1	2717	2	N	-0-					-0-
*10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	199	1	2828	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	19	1	238	2	N	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	400	-0-	-65	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	15849	-0-	-23	-0-	1154	1	14695	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	14658	-0-	-702	-0-	1067	1	13576	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
07	15779	X	15067	-0-	-712	-0-	1051	1	14016	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	15024	-0-	-817	-0-	1136	1	13888	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	13755	-0-	-1575	-0-	928	1	12827	2	N	-0-					-0-
*10	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	947	1	13467	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	243	1	3089	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	238	1	3029	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	239	1	3192	2	N	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	255	1	3114	2	N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	211	1	2916	2	N	-0-					-0-
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	201	1	2852	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4172	-0-	-44	-0-	304	1	3868	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	4008	-0-	-12	-0-	292	1	3712	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	284	1	3792	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	302	1	3688	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3804	-0-	-246	-0-	257	1	3547	2	N	-0-					-0-
*10	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	263	1	3732	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	475	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	329	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2027	-0-	-298	-0-	41	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	115	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	99	1	2099	2	N	-0-					-0-
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	103	1	2137	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	192	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	629	-0-	-931	-0-	79	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	624	-0-	-864	-0-	12	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	82	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	2	Y	-0-					-0-
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	201	1	2561	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2690	-0-	-40	-0-	196	1	2491	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	199	1	2650	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	203	1	2478	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2433	-0-	-267	-0-	164	1	2269	2	N	-0-					-0-
*10	2852	N	2504	-0-	-348	-0-	164	1	2338	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	106	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	90	1	1149	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	104	1	1390	2	N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	114	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	97	1	1340	2	N	-0-					-0-
*10	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	85	1	1209	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	87	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	75	1	960	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	70	1	966	2	N	-0-					-0-
*10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	74	1	1045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	235	1	2998	2	N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	206	1	2625	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	214	1	2849	2	N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	246	1	3003	2	N	-0-					-0-
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	175	1	2426	2	N	-0-					-0-
*10	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	163	1	2317	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	569	1	7243	2	N	-0-					-0-
06	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	513	1	6520	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	519	1	6922	2	N	-0-					-0-
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	533	1	6519	2	N	-0-					-0-
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	455	1	6293	2	N	-0-					-0-
*10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	498	1	7079	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	107	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1113	-0-	-267	-0-	81	1	1031	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	96	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	90	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	81	1	1118	2	N	-0-					-0-
*10	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	76	1	1086	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

05	6913	X	5670	-0-	-1243	-0-	413	1	5257	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6039	-0-	-651	-0-	440	1	5592	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	6417	X	6081	-0-	-336	-0-	424	1	5657	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5841	-0-	-483	-0-	442	1	5399	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5650	-0-	-470	-0-	381	1	5269	2	N	-0-					-0-
*10	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	372	1	5285	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

05	1395	X	1050	-0-	-345	-0-	117	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1109	-0-	-181	-0-	139	1	970	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1138	-0-	-164	-0-	23	1	1115	2	Y	-0-					-0-
08	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	2	Y	-0-					-0-
09	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
07	279	N	35	-0-	-244	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
08	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	2	N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	145	1	1844	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	140	1	1873	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	149	1	1815	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	127	1	1754	2	N	-0-					-0-
*10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	129	1	1829	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	83	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	73	1	926	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	80	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	98	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	89	1	1237	2	N	-0-					-0-
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1246	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	90	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	80	1	1013	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	80	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	82	1	1008	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	70	1	974	2	N	-0-					-0-
*10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	71	1	1004	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	215	1	2733	2	N	-0-					-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	206	1	2622	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2945	N	2853	-0-	-92	-0-	199	1	2654	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	2771	-0-	-174	-0-	210	1	2561	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2614	-0-	-206	-0-	176	1	2438	2	N	-0-					-0-
*10	2852	N	2737	-0-	-115	-0-	180	1	2554	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		212	-0-	212	436	15	1	197	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		137	-0-	137	573	10	1	127	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		209	-0-	209	782	15	1	194	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		226	-0-	226	1008	17	1	209	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		189	-0-	189	1197	13	1	176	2	N	-0-					-0-
*10	1349	N	152	-0-	-1197	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	275	1	3502	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3445	-0-	-605	-0-	251	1	3191	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	261	1	3484	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	260	1	3179	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3397	-0-	-293	-0-	229	1	3168	2	N	-0-					-0-
*10	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	231	1	3290	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	162	1	2068	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	144	1	1834	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2170	N	23	-0-	-2147	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	160	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	136	1	1875	2	N	-0-					-0-
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	139	1	1973	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	199	1	2533	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	181	1	2300	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	267	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	256	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	135	1	1869	2	N	-0-					-0-
*10	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	144	1	2050	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	213	1	2711	2	N	-0-					-0-
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	195	1	2475	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	200	1	2669	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	213	1	2608	2	N	-0-					-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	177	1	2448	2	N	-0-					-0-
*10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	179	1	2549	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	142	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1746	-0-	-354	-0-	127	1	1617	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	130	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	287	-0-	-1666	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
*10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	140	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	115	1	1466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	132	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	135	1	1644	2	N	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	110	1	1522	2	N	-0-					-0-
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	110	1	1557	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	71	1	906	2	N	-0-					-0-
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	66	1	840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	64	1	857	2	N	-0-					-0-
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	67	1	824	2	N	-0-					-0-
09	900	N	832	-0-	-68	-0-	56	1	776	2	N	-0-					-0-
*10	930	N	859	-0-	-71	-0-	56	1	802	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4173	-0-	-105	-0-	304	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	274	1	3480	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	282	1	3758	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	305	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3786	-0-	-324	-0-	255	1	3531	2	N	-0-					-0-
*10	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	262	1	3719	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	93	1	1185	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	73	1	935	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	89	1	1093	2	N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	72	1	993	2	N	-0-					-0-
*10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	69	1	980	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	73	1	927	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	73	1	971	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	78	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	937	2	N	-0-					-0-
*10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	67	1	956	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	6951	-0-	-1574	-0-	506	1	6445	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6488	-0-	-1222	-0-	472	1	6009	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	7967	X	6944	-0-	-1023	-0-	484	1	6460	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7148	-0-	-602	-0-	541	1	6607	2	N	-0-					-0-
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	539	1	7454	2	N	-0-					-0-
*10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	499	1	7101	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5839	-0-	-1508	-0-	425	1	5414	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5785	-0-	-755	-0-	421	1	5358	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	6696	X	6072	-0-	-624	-0-	423	1	5649	2	N	-0-					-0-
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	481	1	5884	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5705	-0-	-385	-0-	385	1	5320	2	N	-0-					-0-
*10	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	381	1	5421	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	261	1	3329	2	N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	238	1	3028	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	241	1	3221	2	N	-0-					-0-
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	251	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	209	1	2893	2	N	-0-					-0-
*10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	205	1	2912	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	216	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	187	1	2380	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	199	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	194	1	2365	2	N	-0-					-0-
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	176	1	2432	2	N	-0-					-0-
*10	2418	X	2398	-0-	-20	-0-	157	1	2239	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	192	1	2442	2	N	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	200	1	2546	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	219	1	2922	2	N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	226	1	2767	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2208	-0-	-492	-0-	149	1	2059	2	N	-0-					-0-
*10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	188	1	2671	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					-0-
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	21	1	271	2	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	310	-0-	-31	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	300	1	3825	2	N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	295	1	3752	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	294	1	3929	2	N	-0-					-0-
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	389	1	4753	2	N	-0-					-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	323	1	4464	2	N	-0-					-0-
*10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	297	1	4228	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	65	1	824	2	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	723	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	727	-0-	-141	-0-	51	1	676	2	N	-0-					-0-
08	899	N	672	-0-	-227	-0-	51	1	621	2	N	-0-					-0-
09	780	N	629	-0-	-151	-0-	42	1	587	2	N	-0-					-0-
*10	713	N	620	-0-	-93	-0-	41	1	578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	52	1	658	2	N	-0-					-0-
06	750	N	575	-0-	-175	-0-	42	1	533	2	N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	51	1	677	2	N	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	49	1	602	2	N	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-
*10	713	N	486	-0-	-227	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	486	2	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
08	527	N	298	-0-	-229	-0-	23	1	275	2	N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	326	-0-	-46	-0-	21	1	305	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	118	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	95	1	1204	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	109	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	117	1	1433	2	N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	96	1	1329	2	N	-0-					-0-
*10	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	98	1	1393	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5009	-0-	-230	-0-	80	1	4929	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5042	-0-	-28	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	5002	-0-	-38	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1659	-0-	-561	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6158	-0-	-1313	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6281	-0-	-859	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6132	-0-	-750	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6477	-0-	-405	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6086	-0-	-184	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5036	-0-	-1443	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8180	X	4136	-0-	-4044	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3887	-0-	-163	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10194	-0-	-625	-0-	532	1	9650	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	10470	X	8479	-0-	-1991	-0-	448	1	8025	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	10261	X	9524	-0-	-737	-0-	503	1	9015	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	518	1	8832	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	9870	X	9234	-0-	-636	-0-	511	1	8720	2	N	3					3
							3	9									
10	9765	X	8615	-0-	-1150	-0-	534	1	8081	2	N	-0-					3

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	335	1	6177	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	318	1	5882	2	N	-0-					-0-
07	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	319	1	6083	2	N	-0-					-0-
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	304	1	5608	2	N	-0-					-0-
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	252	1	5320	2	N	-0-					-0-
*10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	299	1	5844	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	3100	N	9126	-0-	6026	14424	525	1	8601	3	N	-0-					-0-
06	23737	X	9313	-0-	-14424	-0-	711	1	8602	3	N	-0-					-0-
07	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	688	1	8823	3	N	-0-					-0-
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	693	1	8736	3	N	-0-					-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	708	1	7961	3	N	-0-					-0-
*10	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	608	1	7752	3	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	192	1	3478	2	N	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	177	1	3165	2	N	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	226	1	4062	2	N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	216	1	3697	2	N	-0-					-0-
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	202	1	3452	2	N	2					2
							2	9									
*10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	235	1	3546	2	N	-0-					2

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	99	1	1835	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	91	1	1673	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	106	1	2012	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	109	1	2011	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3000	N	13757	-0-	10757	10757	622	1	13135	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4181	-0-	1081	11838	203	1	3978	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		85	-0-	85	85	4	1	81	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		802	-0-	802	887	39	1	763	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	308	1	5658	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5453	-0-	-577	-0-	279	1	5174	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5802	-0-	-429	-0-	289	1	5513	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5488	-0-	-743	-0-	283	1	5205	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4820	-0-	-970	-0-	218	1	4602	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	239	1	4669	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	176	-0-	-258	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
06	360	N	126	-0-	-234	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
07	279	N	98	-0-	-181	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2185	-0-	-109	-0-	113	1	2071	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2220	X	2083	-0-	-137	-0-	107	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	104	1	1975	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	110	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	83	1	1762	2	N	-0-					-0-
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	104	1	2043	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7339	-0-	-349	-0-	378	1	6959	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	7440	X	7149	-0-	-291	-0-	367	1	6782	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7388	-0-	-52	-0-	368	1	7020	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7225	-0-	-153	-0-	371	1	6853	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7110	X	6647	-0-	-463	-0-	300	1	6347	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6795	-0-	-583	-0-	331	1	6464	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	163	1	3449	2	N	-0-					-0-
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	208	1	4057	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	71	1	1329	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	67	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	62	1	1158	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3000	N	7193	-0-	4193	4193	325	1	6868	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	9191	-0-	6091	10284	447	1	8744	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3586	-0-	-692	-0-	223	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	207	1	3237	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3608	-0-	-670	-0-	229	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	223	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	197	1	3148	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	183	1	3051	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	87	1	1401	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3509	-0-	509	509	268	1	3241	3	N	-0-					-0-
07	2211	N	1702	-0-	-509	-0-	123	1	1579	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	92	1	1166	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	785	-0-	-715	-0-	64	1	721	3	N	-0-					-0-
10	1550	X	695	-0-	-855	-0-	50	1	645	3	N	-0-					-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	104	1	1567	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	92	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	93	1	1378	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	1705	N	1285	-0-	-420	-0-	79	1	1196	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	1530	N	1142	-0-	-388	-0-	67	1	1075	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3225	-0-	125	125	182	1	3043	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	2	N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	30	1	458	2	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	31	1	463	2	N	-0-			-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	28	1	439	2	N	-0-			-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	30	1	438	2	N	-0-			-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	30	1	458	2	N	-0-			-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	27	1	429	2	N	-0-			-0-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1239	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	173	1	2604	2	N	-0-			-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	160	1	2504	2	N	-0-			-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	183	1	2702	2	N	-0-			-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	177	1	2688	2	N	-0-			-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	148	1	2369	2	N	-0-			-0-
*10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	141	1	2347	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	125	1	2299	2	N	-0-			-0-
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	100	1	1841	2	N	-0-			-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	115	1	2180	2	N	-0-			-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	113	1	2094	2	N	-0-			-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	2	N	-0-			-0-
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	102	1	1989	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	40	-0-	-177	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	N	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	2	N	13					13
							14	9									

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		661	-0-	661	5845	48	1	613	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		493	-0-	493	6338	36	1	457	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		487	-0-	487	6825	34	1	453	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		383	-0-	383	7208	29	1	354	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		573	-0-	573	7781	39	1	534	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7781					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3060	-0-	-1218	-0-	223	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2559	-0-	-1581	-0-	186	1	2371	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4247	X	2493	-0-	-1754	-0-	174	1	2319	2	N	-0-					-0-
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	250	1	3057	2	N	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	222	1	3063	2	N	-0-					-0-
*10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	221	1	3138	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2084	-0-	-892	-0-	268	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2485	-0-	-395	-0-	259	1	2226	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	268	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	268	1	2734	2	N	-0-					-0-
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	259	1	2447	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
*10	124	#	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

05	1426	N	765	-0-	-661	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	847	-0-	-413	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	858	-0-	-289	-0-	858	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

05	16554	X	2913	-0-	-13641	-0-	1887	1	1026	3	N	-0-					-0-
06	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	3974	1	15233	3	N	-0-					-0-
07	16554	X	11818	-0-	-4736	-0-	3097	1	8721	3	N	-0-					-0-
08	16554	X	4669	-0-	-11885	-0-	796	1	3873	3	N	-0-					-0-
09	16020	X	14695	-0-	-1325	-0-	1716	1	12979	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	3980	-0-	-10032	-0-	683	1	3297	3	N	-0-					-0-

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	564	1	4260	2	Y	-0-					-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	570	1	4149	2	Y	131	123	1			8
							144	9									
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	668	1	4870	2	Y	1					9
							1	9									
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	713	1	4457	2	Y	-0-					9
09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	711	1	5266	2	Y	25					34
							28	9									
*10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	699	1	5966	2	Y	14	27	1			21
							15	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	273	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	285	1	2077	2	Y	76	62	1			14
							84	9									
07	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	281	1	2047	2	Y	-0-					14
08	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	290	1	1811	2	Y	-0-					14
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	315	1	2329	2	Y	6					20
							7	9									
*10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	301	1	2571	2	Y	6	12	1			14
							7	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3892	-0-	-882	-0-	455	1	3437	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4115	-0-	-385	-0-	480	1	3495	2	Y	127	104	1			23
							140	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	509	1	3713	2	Y	-0-					23
08	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	522	1	3265	2	Y	-0-					23
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	744	1	5507	2	Y	12					35
							13	9									
*10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	538	1	4591	2	Y	11	21	1			25
							12	9									

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	292	-0-	-390	-0-	34	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	99	1	724	2	Y	26	21	1			5
							29	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	97	1	707	2	Y	-0-					5
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	2	Y	-0-					5
09	840	N	487	-0-	-353	-0-	57	1	423	2	Y	6					11
							7	9									
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	599	2	Y	2	3	1			10
							2	9									

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1969	-0-	-387 B	-0-	230	1	1739	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2085	-0-	-465 B	-0-	244	1	1773	2	Y	62	53	1			9
							68	9									
07	2294	N	1409	-0-	-885 B	-0-	170	1	1239	2	Y	-0-					9
08	1984	N	1262	-0-	-722 B	-0-	174	1	1088	2	Y	-0-					9
09	2100	N	1369	-0-	-731 B	-0-	162	1	1200	2	Y	6					15
							7	9									
*10	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	130	1	1111	2	Y	2	5	1			12
							2	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	S	22	-0-	-722 B	-0-	22	3			N	-0-					117
06	1292	S	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					117
07	713	S	672	-0-	-41 B	-0-	672	3			N	-0-					117
08	739	S	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					117
09	1290	S	657	-0-	-633 B	-0-	657	3			N	-0-					117
*10	682	S	211	-0-	-471 B	-0-	211	3			N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	178	1	1341	2	Y	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	187	1	1357	2	Y	49	40	1			9
							54	9									
07	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	154	1	1122	2	Y	-0-					9
08	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	156	1	973	2	Y	-0-					9
09	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	157	1	1163	2	Y	5					14
							6	9									
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	150	1	1284	2	Y	4	6	1			12
							4	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	534	-0-	-3248	-0-	534	3			N	-0-					63
06	3570	X	3395	-0-	-175	-0-	3395	3			N	-0-					63
07	3689	X	3504	-0-	-185	-0-	3504	3			N	-0-					63
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					63
09	3390	X	2962	-0-	-428	-0-	2962	3			N	-0-					63
*10	3503	X	564	-0-	-2939	-0-	564	3			N	-0-					63

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 154443 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7670 - 7716

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

05	279	#	268	-0-	-11	-0-	73 17	1 9	178	2	N	15	25	1			31
06	270	#	265	-0-	-5	-0-	74 19	1 9	172	2	N	17					48
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	104 18	1 9	237	2	N	16					64
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	108 21	1 9	137	2	N	19					83
09	270	#	259	-0-	-11	-0-	139 15	1 9	105	2	N	14					97
10	279	#	130	-0-	-149	-0-	54 11	1 9	65	2	N	10					107

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

05	341	N	243	-0-	-98	-0-	66 17	1 9	160	2	N	15	35	1			44
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	54 15	1 9	124	2	N	14					58
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

05	3193	X	1536	-0-	-1657	-0-	446 8	1 9	1082	2	N	7	64	1			74
06	3210	X	1512	-0-	-1698	-0-	455 9	1 9	1048	2	N	8					82
07	3317	X	151	-0-	-3166	-0-	46 1	1 9	104	2	N	1					83
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					83
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					83
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					83

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1111	-0-	1111	1111	487	1	620	2	N	4					4
							4	9									
09	1192	X	81	-0-	-1111	-0-	46	1	35	2	N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

05	2077	X	1396	-0-	-681	-0-	403	1	976	2	N	15	61	1			74
							17	9									
06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	409	1	942	2	N	17					91
							19	9									
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	522	1	1184	2	N	16					107
							18	9									
08	1395	X	1247	-0-	-148	-0-	539	1	687	2	N	19					126
							21	9									
09	1380	X	1234	-0-	-146	-0-	692	1	527	2	N	14					140
							15	9									
10	1426	X	606	-0-	-820	-0-	271	1	324	2	N	10					150
							11	9									

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

05	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	446	1	1082	2	N	15	13	1			16
							17	9									
06	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	455	1	1047	2	N	17					33
							19	9									
07	2064	R	2064	-0-	-0-	-0-	626	1	1420	2	N	16					49
							18	9									
08	1550	#	1491	-0-	-59	-0-	647	1	824	2	N	18					67
							20	9									
09	1530	#	1479	-0-	-51	-0-	831	1	633	2	N	14					81
							15	9									
10	1581	#	725	-0-	-856	-0-	325	1	389	2	N	10					91
							11	9									

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	85 596	1 9	2416	2	Y	542	537	1			194
06	2790	X	1780	-0-	-1010	-0-	66 272	1 9	1442	2	Y	247	201	1			240
07	2883	X	2245	-0-	-638	-0-	83 330	1 9	1832	2	Y	300	303	1			237
08	3100	X	1811	-0-	-1289	-0-	74 134	1 9	1603	2	Y	122	308	1			51
09	3000	X	1085	-0-	-1915	-0-	44 266	1 9	775	2	Y	242	204	1			89
10	3100	X	1810	-0-	-1290	-0-	88 323	1 9	1399	2	Y	294	307	1			76

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1201	-0-	-132	-0-	96 25	1 9	1080	2	N	23					53
06	1290	X	1008	-0-	-282	-0-	96 8	1 9	904	2	N	7					60
07	1333	X	1031	-0-	-302	-0-	83 88	1 9	860	2	N	80					140
08	1209	X	1060	-0-	-149	-0-	87 28	1 9	945	2	N	25					165
09	1170	X	993	-0-	-177	-0-	82 14	1 9	897	2	N	13					178
*10	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	122	1	1171	2	N	-0-	178	1			-0-

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	284 7	1 9	3160	2	Y	6					55
06	3720	X	3150	-0-	-570	-0-	302	1	2848	2	Y	-0-					55
07	3875	X	2986	-0-	-889	-0-	262	1	2724	2	Y	-0-					55
08	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	303	1	3277	2	Y	-0-					55
09	3750	X	3134	-0-	-616	-0-	265	1	2869	2	Y	-0-					55
10	3441	X	3150	-0-	-291	-0-	297	1	2853	2	Y	-0-					55

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2922	-0-	-1077	-0-	99 10	1 9	2813	2	Y	9	8	1			5
06	3990	X	3036	-0-	-954	-0-	133 4	1 9	2899	2	Y	4	3	1			6
07	4123	X	3448	-0-	-675	-0-	151 4	1 9	3293	2	Y	4	5	1			5
08	4123	X	3020	-0-	-1103	-0-	133 1	1 9	2886	2	Y	1	5	1			1
09	3240	X	2811	-0-	-429	-0-	152 4	1 9	2655	2	Y	4	4	1			1
10	3441	X	3003	-0-	-438	-0-	176 6	1 9	2821	2	Y	5	5	1			1

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3347	-0-	-497	-0-	114	1	3222	2	Y	10					77
							11	9									
06	3270	X	2956	-0-	-314	-0-	129	1	2827	2	Y	-0-					77
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	148	1	3243	2	Y	-0-					77
08	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	148	1	3213	2	Y	-0-					77
09	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	171	1	3010	2	Y	3					80
							3	9									
10	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	160	1	2556	2	Y	-0-					80

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	367	1	10433	2	Y	7					68
							8	9									
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	411	1	8998	2	Y	-0-					68
07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	384	1	8385	2	Y	-0-					68
08	10819	X	7420	-0-	-3399	-0-	326	1	7094	2	Y	-0-					68
09	10470	X	6272	-0-	-4198	-0-	338	1	5932	2	Y	2					70
							2	9									
10	10819	X	5553	-0-	-5266	-0-	328	1	5225	2	Y	-0-					70

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28571	X	28571	-0-	-0-	-0-	86	1	27968	2	N	470	367	1			188
							517	9									
06	27621	X	27621	-0-	-0-	-0-	94	1	27151	2	N	342	372	1			158
							376	9									
07	29450	X	27358	-0-	-2092	-0-	95	1	26850	2	N	375	373	1			160
							413	9									
08	29450	X	26938	-0-	-2512	-0-	90	1	26444	2	N	367	377	1			150
							404	9									
09	28500	X	26882	-0-	-1618	-0-	99	1	26402	2	N	346	354	1			142
							381	9									
10	28582	X	26444	-0-	-2138	-0-	103	1	25948	2	N	357	379	1			120
							393	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	248	1	2758	2	N	-0-					130
06	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	285	1	2687	2	N	-0-					130
07	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	262	1	2719	2	N	-0-					130
08	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	252	1	2726	2	N	-0-					130
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	263	1	2852	2	N	-0-					130
10	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	266	1	2552	2	N	-0-					130

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	528	-0-	-464	-0-	44	1	483	2	Y	1					12
							1	9									
06	840	N	321	-0-	-519	-0-	31	1	290	2	Y	-0-					12
07	527	N	344	-0-	-183	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					12
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	34	1	370	2	Y	-0-					12
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	2	Y	-0-					12
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	2	Y	-0-					12

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	653	-0-	-246	-0-	54	1	599	2	N	-0-					25
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	61	1	580	2	N	-0-					25
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	2	N	-0-					25
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	76	1	813	2	N	-0-					25
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	644	2	N	-0-					25
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	79	1	756	2	N	-0-					25

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

05	744	X	711	-0-	-33	-0-	24	1	687	2	N	-0-					104
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	N	-0-					104
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	2	N	-0-					104
08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	2	N	-0-					104
09	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	963	2	N	-0-					104
10	1085	X	637	-0-	-448	-0-	37	1	600	2	N	-0-					104

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	N	-0-					43
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	2	N	-0-					43
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					43
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					43
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	N	-0-					43
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	2	N	-0-					43

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

05	2728	X	2397	-0-	-331	-0-	98	1	2227	2	N	65	25	8					123
							72	9											
06	2490	X	2305	-0-	-185	-0-	95	1	2166	2	N	40	16	8					147
							44	9											
07	2573	X	2371	-0-	-202	-0-	97	1	2147	2	N	115	27	8					235
							127	9											
08	2511	X	2185	-0-	-326	-0-	97	1	2036	2	N	47	185	1	10	8			87
							52	9											
09	2310	X	2134	-0-	-176	-0-	101	1	1960	2	N	66	6	8					147
							73	9											
10	2387	X	2054	-0-	-333	-0-	98	1	1859	2	N	88	188	1	10	8			37
							97	9											

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	116	1	2617	2	N	106	188	1			85
							117	9									
06	2910	X	2515	-0-	-395	-0-	103	1	2327	2	N	77					162
							85	9									
07	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	122	1	2715	2	N	57	182	1			37
							63	9									
08	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	112	1	2345	2	N	61					98
							67	9									
09	2760	X	2310	-0-	-450	-0-	110	1	2135	2	N	59					157
							65	9									
10	2914	X	2212	-0-	-702	-0-	107	1	2026	2	N	72	182	1			47
							79	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	908	-0-	-53	-0-	37	1	841	2	N	27	3	8			197
							30	9									
06	960	X	780	-0-	-180	-0-	30	1	691	2	N	54	187	1	6	8	58
							59	9									
07	992	X	797	-0-	-195	-0-	34	1	746	2	N	15					73
							17	9									
08	992	X	594	-0-	-398	-0-	27	1	557	2	N	9					82
							10	9									
09	870	X	825	-0-	-45	-0-	39	1	769	2	N	15					97
							17	9									
10	899	X	755	-0-	-144	-0-	37	1	692	2	N	24	1	8			120
							26	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	10	1	250	2	N	3					162
							3	9									
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	9	1	207	2	N	3					165
							3	9									
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	2	N	-0-					165
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	4					169
							4	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	1					170
							1	9									
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	4					174
							4	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	835	-0-	-374	-0-	32	1	722	2	N	74	190	1	7	8	57
							81	9									
06	960	X	789	-0-	-171	-0-	32	1	729	2	N	25					82
							28	9									
07	992	X	947	-0-	-45	-0-	39	1	879	2	N	26	3	8			105
							29	9									
08	992	X	836	-0-	-156	-0-	37	1	777	2	N	20	2	8			123
							22	9									
09	840	X	667	-0-	-173	-0-	32	1	624	2	N	10					133
							11	9									
10	961	X	957	-0-	-4	-0-	47	1	881	2	N	26	2	8			157
							29	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1587	2	39	9	N	35	3	8			280
06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1414	2	31	9	N	28					308
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1826	2	39	9	N	35	193	1			150
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	1914	2	107	9	N	97					247
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1651	2	74	9	N	67	185	1	1	8	128
10	1860	X	840	-0-	-1020	-0-	8	1	824	2	N	7					135
							8	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

05	2170	X	480	-0-	-1690	-0-	391	2	89	9	N	81	172	1	6	8	99
06	1860	X	797	-0-	-1063	-0-	711	2	86	9	N	78	6	8			171
07	1488	X	474	-0-	-1014	-0-	378	2	96	9	N	87	173	1	7	8	78
08	1488	X	151	-0-	-1337	-0-	65	2	86	9	N	78	3	8			153
09	1350	X	135	-0-	-1215	-0-	67	2	68	9	N	62	176	1	1	8	38
10	837	X	196	-0-	-641	-0-	1	1	148	2	N	43	1	8			80
							47	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

05	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2540	2	29	9	N	26					135
06	2670	X	2213	-0-	-457	-0-	2185	2	28	9	N	25	3	8			157
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2724	2	41	9	N	37	7	8			187
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2886	2	40	9	N	36	2	8			221
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2834	2	12	9	N	11					232
10	2759	X	1246	-0-	-1513	-0-	12	1	1222	2	N	11	1	8			242
							12	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF. 10182 - 11318

05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	524	1	4207	2	Y	-0-					-0-
							381	3									
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	515	1	3810	2	Y	8	2	1			6
							387	3	9	9							
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	420	1	3588	2	Y	3	7	1			2
							406	3	3	9							
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	465	1	3206	2	Y	3	3	1			2
							416	3	3	9							
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	420	1	2736	2	Y	-0-	2	1			-0-
							303	3									
*10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	450	1	3270	2	Y	4	1	1			3
							414	3	4	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	321	1	2582	2	Y	96	75	1			63
							234	3	106	9							
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	321	1	2372	2	Y	65	79	1			49
							240	3	72	9							
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	286	1	2445	2	Y	54	68	1			35
							277	3	59	9							
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	465	1	2534	2	Y	60	60	1			35
							328	3	66	9							
09	3120	X	2288	-0-	-832	-0-	405	1	1659	2	Y	37	35	1			37
							183	3	41	9							
*10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	450	1	1982	2	Y	68	54	1			51
							251	3	75	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	333	1	2672	2	Y	-0-	16	1			-0-
							242	3									
06	3420	X	3356	-0-	-64	-0-	366	1	2703	2	Y	12	3	1			9
							274	3	13	9							
07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	626	1	5348	2	Y	56	28	1			37
							605	3	62	9							
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	465	1	6145	2	Y	54	59	1			32
							797	3	59	9							
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	405	1	5232	2	Y	51	32	1			51
							579	3	56	9							
*10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	450	1	6254	2	Y	66	67	1			50
							791	3	73	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6537	-0-	-531	-0-	661	1	5307	2	Y	80	53	1			52
							481	3	88	9							
06	6840	X	5247	-0-	-1593	-0-	568	1	4200	2	Y	48	64	1			36
							426	3	53	9							
07	7626	X	5872	-0-	-1754	-0-	553	1	4726	2	Y	53	54	1			35
							535	3	58	9							
08	7626	X	6264	-0-	-1362	-0-	465	1	5078	2	Y	57	58	1			34
							658	3	63	9							
09	6493	X	5245	-0-	-1248	-0-	420	1	4313	2	Y	32	33	1			33
							477	3	35	9							
*10	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	450	1	5155	2	Y	62	49	1			46
							652	3	68	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	128	1	6968	2	Y	-0-	2	1			1
							632	3									
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	131	1	6650	2	Y	-0-	1	1			-0-
							674	3									
07	7130	X	7123	-0-	-7	-0-	129	1	6283	2	Y	-0-					-0-
							711	3									
08	7130	X	5998	-0-	-1132	-0-	90	1	5230	2	Y	-0-					-0-
							678	3									
09	6900	X	6392	-0-	-508	-0-	80	1	5683	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
*10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	100	1	6792	2	Y	-0-					-0-
							859	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	951	1	7643	2	Y	76	54	1			50
							693	3	84	9							
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	930	1	6878	2	Y	57	64	1			43
							698	3	63	9							
07	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	905	1	7739	2	Y	64	65	1			42
							877	3	70	9							
08	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	465	1	8083	2	Y	54	64	1			32
							1048	3	59	9							
09	8910	X	8577	-0-	-333	-0-	420	1	7304	2	Y	41	31	1			42
							808	3	45	9							
*10	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	450	1	8729	2	Y	64	58	1			48
							1104	3	70	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	47	1	2531	2	Y	11	15	1			17
							229	3	12	9							
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	54	1	2747	2	Y	21	15	1			23
							279	3	23	9							
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	44	1	2149	2	Y	16	26	1			13
							244	3	18	9							
08	1922	X	1841	-0-	-81	-0-	90	1	1550	2	Y	-0-					13
							201	3									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	2	Y	22	3	1			32
							262	3	24	9							
*10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	100	1	2837	2	Y	33	35	1			30
							359	3	36	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7021	-0-	-1070	-0-	164	1	6217	2	Y	69	125	1			48
							564	3	76	9							
06	7830	X	7316	-0-	-514	-0-	163	1	6426	2	Y	68	78	1			38
							652	3	75	9							
07	8091	X	7425	-0-	-666	-0-	163	1	6455	2	Y	69	80	1			27
							731	3	76	9							
08	7378	X	4411	-0-	-2967	-0-	3872	2	502	3	Y	34	37	1			24
							37	9									
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5467	2	605	3	Y	53	28	1			49
							58	9									
*10	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6534	2	826	3	Y	60	63	1			46
							66	9									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	135	1	7349	2	Y	44	65	1			69
							666	3	48	9							
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	115	1	5883	2	Y	34	61	1			42
							597	3	37	9							
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	137	1	6642	2	Y	33	49	1			26
							752	3	36	9							
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	90	1	6392	2	Y	43					69
							829	3	47	9							
09	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	80	1	5613	2	Y	16	62	1			23
							621	3	18	9							
*10	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	100	1	6708	2	Y	23	25	1			21
							848	3	25	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4718	-0-	-1203	-0-	150	1	4117	2	Y	71	65	1			46
							373	3	78	9							
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	163	1	5475	2	Y	57	60	1			43
							555	3	63	9							
07	5921	X	5257	-0-	-664	-0-	158	1	4528	2	Y	53	61	1			35
							513	3	58	9							
08	5518	X	4115	-0-	-1403	-0-	135	1	3498	2	Y	26	46	1			15
							453	3	29	9							
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	140	1	5040	2	Y	32	15	1			32
							557	3	35	9							
*10	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	135	1	6024	2	Y	38	42	1			28
							762	3	42	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

05	13609	X	11873	-0-	-1736	-0-	178	1	10661	2	Y	62	72	1			90
							966	3	68	9							
06	13170	X	11741	-0-	-1429	-0-	174	1	10437	2	Y	65	80	1			75
							1058	3	72	9							
07	13609	X	12422	-0-	-1187	-0-	190	1	10916	2	Y	72	90	1			57
							1237	3	79	9							
08	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	155	1	10651	2	Y	76					133
							1381	3	84	9							
09	11730	X	9645	-0-	-2085	-0-	130	1	8516	2	Y	52	109	1			76
							942	3	57	9							
*10	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	150	1	10178	2	Y	54	81	1			49
							1287	3	59	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

05	2728	X	2406	-0-	-322	-0-	218	1	1985	2	Y	21	73	1			56
							180	3	23	9							
06	2640	X	2228	-0-	-412	-0-	231	1	1801	2	Y	12					68
							183	3	13	9							
07	2728	X	1981	-0-	-747	-0-	203	1	1582	2	Y	15					83
							179	3	17	9							
08	2418	X	2166	-0-	-252	-0-	103	1	1809	2	Y	17	67	1			33
							235	3	19	9							
09	2340	X	1411	-0-	-929	-0-	93	1	1152	2	Y	35					68
							127	3	39	9							
*10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	97	1	1376	2	Y	11					79
							174	3	12	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8847	-0-	-701	-0-	132	1	7956	2	Y	34	111	1			89
							722	3	37	9							
06	9240	X	8532	-0-	-708	-0-	126	1	7601	2	Y	30					119
							772	3	33	9							
07	9548	X	7783	-0-	-1765	-0-	120	1	6859	2	Y	25					144
							776	3	28	9							
08	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	155	1	7997	2	Y	32	116	1			60
							1037	3	35	9							
09	8730	X	8122	-0-	-608	-0-	140	1	7187	2	Y	-0-					60
							795	3									
*10	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	145	1	8589	2	Y	36					96
							1086	3	40	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	146	1	5503	2	Y	234	241	1			164
							498	3	257	9							
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	137	1	5402	2	Y	255	277	1			142
							548	3	281	9							
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	147	1	5795	2	Y	236	285	1			93
							656	3	260	9							
08	6045	X	4948	-0-	-1097	-0-	4197	2	544	3	Y	188	145	1			136
							207	9									
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5052	2	559	3	Y	254	153	1			237
							279	9									
*10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6038	2	764	3	Y	240	293	1			184
							264	9									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7023	2	637	3	Y	21	29	1			29
							23	9									
06	7170	X	7115	-0-	-55	-0-	6454	2	655	3	Y	5	26	1			8
							6	9									
07	7564	X	7252	-0-	-312	-0-	6487	2	734	3	Y	28	14	1			22
							31	9									
08	7688	X	5504	-0-	-2184	-0-	465	1	4461	2	Y	-0-					22
							578	3									
09	7336	X	5146	-0-	-2190	-0-	390	1	4255	2	Y	27	9	1			40
							471	3	30	9							
*10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	450	1	5086	2	Y	30	42	1			28
							643	3	33	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5045	-0-	-194	-0-	160	1	4371	2	Y	107	102	1			70
							396	3	118	9							
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	137	1	4625	2	Y	76	89	1			57
							469	3	84	9							
07	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	152	1	4342	2	Y	73	82	1			48
							491	3	80	9							
08	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	150	1	4197	2	Y	60	73	1			35
							544	3	66	9							
09	5310	X	4780	-0-	-530	-0-	140	1	4101	2	Y	77	35	1			77
							454	3	85	9							
*10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	135	1	4901	2	Y	65	94	1			48
							620	3	72	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	999	-0-	-210	-0-	92	1	832	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
06	900	X	657	-0-	-243	-0-	69	1	534	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
07	806	X	458	-0-	-348	-0-	47	1	369	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
08	992	X	446	-0-	-546	-0-	103	1	304	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
09	960	X	455	-0-	-505	-0-	93	1	326	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	87	1	389	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

05	992	N	536	-0-	-456	-0-	532	2	4	9	N	4					29
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	552	2	17	9	N	15					44
07	1457	N	674	-0-	-783	-0-	668	2	6	9	N	5					49
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	327	2	1	9	N	1					50
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					50
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9					59

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	38	1	3370	2	Y	146	144	0			2
							161	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	37	1	3439	2	Y	81	82	0			1
							89	9									
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	37	1	3514	2	Y	84	84	0			1
							92	9									
08	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	38	1	3427	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	33	1	3244	2	Y	77	76	0			1
							2	4	85	9							
10	3689	X	3153	-0-	-536	-0-	38	1	3036	2	Y	69	69	0			1
							3	4	76	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	58	1	5130	2	Y	221	219	0			3
							243	9									
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	56	1	5177	2	Y	122	123	0			2
							134	9									
07	5146	X	4183	-0-	-963	-0-	43	1	4034	2	Y	96	97	0			1
							106	9									
08	5146	X	3650	-0-	-1496	-0-	40	1	3610	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	4980	X	2410	-0-	-2570	-0-	24	1	2323	2	Y	56	55	0			1
							1	4	62	9							
10	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	59	1	4665	2	Y	105	105	0			1
							4	4	116	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	152	1	13410	2	Y	578	573	0			7
							1	4	636	9							
06	13680	X	12678	-0-	-1002	-0-	132	1	12228	2	Y	288	291	0			4
							1	4	317	9							
07	13795	X	12566	-0-	-1229	-0-	128	1	12119	2	Y	289	290	0			3
							1	4	318	9							
08	14198	X	12694	-0-	-1504	-0-	140	1	12553	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	140	1	13784	2	Y	327	324	0			3
							7	4	360	9							
*10	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	175	1	13894	2	Y	316	315	0			4
							13	4	348	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5879	-0-	5879	11628	76	1	5766	2	Y	31	32	0			-0-
							3	4	34	9							
06	T. A.		4394	-0-	4394	16022	53	1	4227	2	Y	102	101	0			1
							2	4	112	9							
07	T. A.		6621	-0-	6621	22643	75	1	6369	2	Y	158	157	0			2
							3	4	174	9							
08	T. A.		6356	-0-	6356	28999	78	1	6274	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
*09	35231	X	6232	-0-	-28999	-0-	76	1	6010	2	Y	131	130	0			1
							2	4	144	9							
10	T. A.		5843	-0-	5843	5843	69	1	5642	2	Y	117	116	0			2
							3	4	129	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	81	1	7121	2	Y	307	304	0			4
							1	4	338	9							
06	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	84	1	7763	2	Y	182	184	0			2
							1	4	200	9							
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	83	1	7807	2	Y	187	187	0			2
							1	4	206	9							
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	77	1	6933	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	53	1	5237	2	Y	124	123	0			1
							3	4	136	9							
*10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	76	1	6016	2	Y	137	136	0			2
							6	4	151	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4184	-0-	-1892	-0-	45	1	3952	2	Y	170	169	0			2
							187	9									
06	5880	X	3485	-0-	-2395	-0-	36	1	3362	2	Y	79	80	0			1
							87	9									
07	5952	X	3817	-0-	-2135	-0-	39	1	3681	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
08	5425	X	4600	-0-	-825	-0-	51	1	4549	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	5100	X	3662	-0-	-1438	-0-	36	1	3532	2	Y	84	83	0			1
							2	4	92	9							
*10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	70	1	5578	2	Y	127	126	0			2
							5	4	140	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7334	-0-	-633	-0-	94	1	7193	2	Y	39	40	0			-0-
							4	4	43	9							
06	7500	X	7301	-0-	-199	-0-	88	1	7023	2	Y	170	168	0			2
							3	4	187	9							
07	8184	X	7737	-0-	-447	-0-	88	1	7444	2	Y	184	184	0			2
							3	4	202	9							
08	8184	X	7496	-0-	-688	-0-	92	1	7400	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
*09	7920	X	7299	-0-	-621	-0-	89	1	7038	2	Y	154	152	0			2
							3	4	169	9							
10	7750	X	7433	-0-	-317	-0-	88	1	7179	2	Y	147	147	0			2
							4	4	162	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	404	-0-	-2882	-0-	4	1	382	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	1620	X	222	-0-	-1398	-0-	2	1	214	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	868	X	387	-0-	-481	-0-	4	1	373	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	868	X	399	-0-	-469	-0-	4	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	334	-0-	-506	-0-	3	1	322	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	6	1	444	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	53	1	4059	2	Y	22	23	0			-0-
							2	4	24	9							
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	38	1	3049	2	Y	74	73	0			1
							1	4	81	9							
07	2976	X	2156	-0-	-820	-0-	24	1	2074	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
08	4123	X	2401	-0-	-1722	-0-	29	1	2371	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	3990	X	2591	-0-	-1399	-0-	31	1	2498	2	Y	55	54	0			1
							1	4	61	9							
10	4123	X	1889	-0-	-2234	-0-	22	1	1824	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	757	-0-	-142	-0-	8	1	715	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
06	870	X	602	-0-	-268	-0-	6	1	581	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	1023	X	878	-0-	-145	-0-	9	1	847	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	1023	X	710	-0-	-313	-0-	8	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	879	-0-	-111	-0-	9	1	848	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	868	X	645	-0-	-223	-0-	8	1	621	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	12994	-0-	-1483	-0-	167	1	12743	2	Y	70	72	0		1
							7	4	77	9						
06	13620	X	13106	-0-	-514	-0-	159	1	12606	2	Y	305	302	0		4
							5	4	336	9						
07	14322	X	14075	-0-	-247	-0-	159	1	13544	2	Y	334	335	0		3
							5	4	367	9						
08	14322	X	13725	-0-	-597	-0-	168	1	13549	2	Y	-0-	3	0		-0-
							8	4								
*09	13860	X	13067	-0-	-793	-0-	159	1	12600	2	Y	275	272	0		3
							5	4	303	9						
10	14074	X	13213	-0-	-861	-0-	156	1	12761	2	Y	263	262	0		4
							7	4	289	9						

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	141	1	10772	2	Y	59	58	0		1
							6	4	65	9						
06	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	188	1	14940	2	Y	362	358	0		5
							6	4	398	9						
07	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	159	1	13553	2	Y	334	336	0		3
							5	4	367	9						
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	105	1	8468	2	Y	-0-	3	0		-0-
							5	4								
*09	6690	X	6643	-0-	-47	-0-	81	1	6406	2	Y	140	139	0		1
							2	4	154	9						
*10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	96	1	7812	2	Y	161	160	0		2
							4	4	177	9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4305	-0-	-903	-0-	46	1	4066	2	Y	175	174	0		2
							193	9								
06	5040	X	4239	-0-	-801	-0-	44	1	4089	2	Y	96	97	0		1
							106	9								
07	4805	X	3332	-0-	-1473	-0-	34	1	3213	2	Y	77	77	0		1
							85	9								
08	4495	X	716	-0-	-3779	-0-	8	1	708	2	Y	-0-	1	0		-0-
09	4350	X	757	-0-	-3593	-0-	7	1	731	2	Y	17	17	0		-0-
							19	9								
10	4371	X	338	-0-	-4033	-0-	4	1	326	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	10824	-0-	-7156	-0-	116	1	10223	2	Y	440	437	0		5
							1	4	484	9						
06	17400	X	8515	-0-	-8885	-0-	89	1	8212	2	Y	194	196	0		3
							1	4	213	9						
07	16554	X	8861	-0-	-7693	-0-	91	1	8546	2	Y	203	204	0		2
							1	4	223	9						
08	14229	X	7099	-0-	-7130	-0-	78	1	7020	2	Y	-0-	2	0		-0-
							1	4								
*09	12960	X	7301	-0-	-5659	-0-	71	1	7043	2	Y	167	165	0		2
							3	4	184	9						
10	10819	X	9855	-0-	-964	-0-	119	1	9489	2	Y	216	215	0		3
							9	4	238	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

05	186	X	121	-0-	-65	-0-	1	1	114	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	124	X	113	-0-	-11	-0-	1	1	109	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	124	X	66	-0-	-58	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	141	-0-	-9	-0-	1	1	137	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

05	4991	X	4170	-0-	-821	-0-	45	1	3939	2	Y	169	168	0			2
							186	9									
06	4830	X	3518	-0-	-1312	-0-	37	1	3393	2	Y	80	81	0			1
							88	9									
07	4991	X	3077	-0-	-1914	-0-	31	1	2968	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
08	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	42	1	3784	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	4050	X	3908	-0-	-142	-0-	38	1	3769	2	Y	90	89	0			1
							2	4	99	9							
10	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	49	1	3917	2	Y	89	89	0			1
							4	4	98	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

05	527	X	145	-0-	-382	-0-	2	1	142	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	420	X	328	-0-	-92	-0-	4	1	315	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	744	X	675	-0-	-69	-0-	8	1	649	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	744	X	357	-0-	-387	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	398	-0-	-322	-0-	5	1	384	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	682	X	504	-0-	-178	-0-	6	1	487	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	101	1	8947	2	Y	386	382	0			5
							1	4	425	9							
06	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	83	1	7682	2	Y	180	183	0			2
							1	4	198	9							
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	85	1	8024	2	Y	192	192	0			2
							1	4	211	9							
08	9486	X	7778	-0-	-1708	-0-	86	1	7691	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	9180	X	6942	-0-	-2238	-0-	68	1	6695	2	Y	160	158	0			2
							3	4	176	9							
10	9486	X	7138	-0-	-2348	-0-	86	1	6874	2	Y	156	156	0			2
							6	4	172	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	321	1	28265	2	Y	1217	1208	0			15
							3	4	1339	9							
06	35520	X	24476	-0-	-11044	-0-	255	1	23607	2	Y	556	564	0			7
							2	4	612	9							
07	36735	X	25652	-0-	-11083	-0-	262	1	24738	2	Y	591	592	0			6
							2	4	650	9							
08	36735	X	27955	-0-	-8780	-0-	308	1	27645	2	Y	-0-	6	0			-0-
							2	4									
*09	31830	X	25443	-0-	-6387	-0-	249	1	24541	2	Y	583	577	0			6
							12	4	641	9							
10	SWR 10		22823	-0-	22823	22823	276	1	21976	2	Y	501	500	0			7
							20	4	551	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9966 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	260	-0-	-484	-0-	3	1	246	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	10	1	945	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	620	X	253	-0-	-367	-0-	3	1	243	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	40892	X	40892	-0-	-0-	-0-	400	1	39453	2	Y	927	917	0			10
							19	4	1020	9							
*10	75691	X	75691	-0-	-0-	-0-	916	1	72884	2	Y	1658	1646	0			22
							67	4	1824	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	41	1	3121	2	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
06	3180	X	1653	-0-	-1527	-0-	20	1	1589	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
07	3286	X	2100	-0-	-1186	-0-	24	1	2021	2	Y	49	50	0			-0-
							1	4	54	9							
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	50	1	4041	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	35	1	2787	2	Y	61	60	0			1
							1	4	67	9							
10	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	35	1	2869	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	24	1	1804	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	21	1	1706	2	Y	42	41	0			1
							1	4	46	9							
07	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	20	1	1683	2	Y	41	42	0			-0-
							1	4	45	9							
08	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	19	1	1562	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1770	N	1466	-0-	-304	-0-	18	1	1413	2	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
10	1829	X	1472	-0-	-357	-0-	17	1	1422	2	Y	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6565	-0-	-317	-0-	70	1	6200	2	Y	267	265	0			3
							1	4	294	9							
06	6660	X	6071	-0-	-589	-0-	63	1	5855	2	Y	138	139	0			2
							1	4	152	9							
07	6541	X	5838	-0-	-703	-0-	60	1	5631	2	Y	134	135	0			1
							147	9									
08	6572	X	5725	-0-	-847	-0-	63	1	5662	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	6360	X	5745	-0-	-615	-0-	56	1	5542	2	Y	131	130	0			1
							3	4	144	9							
10	6572	X	5842	-0-	-730	-0-	71	1	5624	2	Y	129	128	0			2
							5	4	142	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	290	-0-	-9506	-0-	4	1	284	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	9480	X	769	-0-	-8711	-0-	9	1	740	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	133	1	11264	2	Y	279	276	0			3
							5	4	307	9							
08	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	143	1	11522	2	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
*09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	84	1	6693	2	Y	148	146	0			2
							2	4	163	9							
10	10199	X	10075	-0-	-124	-0-	119	1	9731	2	Y	200	199	0			3
							5	4	220	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	11140	-0-	8040	16593	143	1	10925	2	Y	60	61	0			1
							6	4	66	9							
06	3000	N	4369	-0-	1369	17962	53	1	4203	2	Y	101	101	0			1
							2	4	111	9							
07	19256	X	1294	-0-	-17962	-0-	15	1	1245	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
08	2108	X	904	-0-	-1204	-0-	11	1	892	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	2040	X	845	-0-	-1195	-0-	10	1	815	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	2108	X	744	-0-	-1364	-0-	9	1	718	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	15	1	1162	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	14	1	1110	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
07	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	13	1	1144	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
08	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	14	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	14	1	1090	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	14	1	1111	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	278	-0-	-6449	-0-	4	1	272	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	6300	X	339	-0-	-5961	-0-	4	1	326	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	6293	X	461	-0-	-5832	-0-	5	1	444	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	4154	X	270	-0-	-3884	-0-	3	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	582	-0-	-378	-0-	7	1	562	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	465	X	23	-0-	-442	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	1					Y	-0-					-0-
08	1	X	2	-0-	1	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	37	1	3279	2	Y	141	140	0			2
							155	9									
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	29	1	2637	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	34	1	3195	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	24	1	2176	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	1800	X	1518	-0-	-282	-0-	15	1	1463	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
*10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	31	1	2453	2	Y	56	55	0			1
							2	4	62	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9737	-0-	-834	-0-	125	1	9549	2	Y	53	54	0			1
							5	4	58	9							
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	130	1	10325	2	Y	250	248	0			3
							4	4	275	9							
07	11470	X	9663	-0-	-1807	-0-	109	1	9297	2	Y	230	231	0			2
							4	4	253	9							
08	11470	X	8934	-0-	-2536	-0-	109	1	8820	2	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
*09	11100	X	9252	-0-	-1848	-0-	112	1	8922	2	Y	195	193	0			2
							3	4	215	9							
10	11098	X	9325	-0-	-1773	-0-	110	1	9006	2	Y	185	185	0			2
							5	4	204	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4282	-0-	-895	-0-	46	1	4045	2	Y	174	173	0			2
							191	9									
06	4470	X	4107	-0-	-363	-0-	43	1	3962	2	Y	93	94	0			1
							102	9									
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	50	1	4734	2	Y	113	113	0			1
							124	9									
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	58	1	5165	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	44	1	4375	2	Y	104	103	0			1
							2	4	114	9							
10	4898	X	4591	-0-	-307	-0-	56	1	4421	2	Y	100	100	0			1
							4	4	110	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	445	-0-	-1322	-0-	5	1	420	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	10	-0-	-1199	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5612	-0-	-1456	-0-	60	1	5301	2	Y	228	226	0			3
							251	9									
06	6030	X	3877	-0-	-2153	-0-	40	1	3740	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
07	6014	X	2446	-0-	-3568	-0-	25	1	2358	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
08	6014	X	5045	-0-	-969	-0-	56	1	4989	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	5430	X	5351	-0-	-79	-0-	52	1	5162	2	Y	122	121	0			1
							3	4	134	9							
*10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	81	1	6424	2	Y	147	146	0			2
							6	4	162	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	15339	-0-	-2858	-0-	164	1	14488	2	Y	624	619	0			8
							1	4	686	9							
06	17310	X	12237	-0-	-5073	-0-	128	1	11802	2	Y	278	282	0			4
							1	4	306	9							
07	17019	X	11023	-0-	-5996	-0-	113	1	10631	2	Y	253	255	0			2
							1	4	278	9							
08	15345	X	11666	-0-	-3679	-0-	129	1	11536	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	14850	X	7176	-0-	-7674	-0-	70	1	6920	2	Y	166	164	0			2
							3	4	183	9							
10	15345	X	12183	-0-	-3162	-0-	147	1	11731	2	Y	267	265	0			4
							11	4	294	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3833	-0-	-1251	-0-	41	1	3620	2	Y	156	155	0			2
							172	9									
06	4920	X	3790	-0-	-1130	-0-	40	1	3655	2	Y	86	87	0			1
							95	9									
07	4836	X	3775	-0-	-1061	-0-	39	1	3640	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
08	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	43	1	3836	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	4170	X	3805	-0-	-365	-0-	37	1	3670	2	Y	87	86	0			1
							2	4	96	9							
*10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	48	1	3830	2	Y	87	87	0			1
							4	4	96	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	904	-0-	-1886	-0-	10	1	853	2	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
06	2700	X	86	-0-	-2614	-0-	1	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	2790	X	99	-0-	-2691	-0-	1	1	96	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	29	1	2607	2	Y	-0-					-0-
*09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	29	1	2855	2	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
*10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	34	1	2728	2	Y	62	62	0			1
							3	4	68	9							

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4962	2	52	9	N	47					168
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4766	2	102	9	N	93	192	0			69
07	5177	X	4864	-0-	-313	-0-	4839	2	25	9	N	23					92
08	5177	X	4488	-0-	-689	-0-	4415	2	73	9	N	66					158
09	5010	X	4318	-0-	-692	-0-	4268	2	50	9	N	45					203
10	5022	X	4039	-0-	-983	-0-	3735	2	304	9	N	276	387	0			92

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	7	1	550	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	589	N	209	-0-	-380	-0-	2	1	201	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	316	-0-	-254	-0-	4	1	304	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	295	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	39	1	3119	2	Y	76	75	0			1
							1	4	84	9							
07	3317	X	2697	-0-	-620	-0-	31	1	2595	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	47	1	3732	2	Y	81	80	0			1
							1	4	89	9							
10	3348	X	2362	-0-	-986	-0-	28	1	2281	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	114	1	8725	2	Y	48	49	0			1
							5	4	53	9							
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	98	1	7818	2	Y	190	188	0			3
							3	4	209	9							
07	8308	X	8283	-0-	-25	-0-	94	1	7970	2	Y	196	197	0			2
							3	4	216	9							
08	8308	X	8042	-0-	-266	-0-	98	1	7939	2	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
*09	8040	X	8029	-0-	-11	-0-	98	1	7742	2	Y	169	167	0			2
							3	4	186	9							
10	8308	X	8001	-0-	-307	-0-	95	1	7728	2	Y	158	158	0			2
							4	4	174	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	101	-0-	-395	-0-	100	2	1	9	N	1	1	0			17
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					17
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	85	1	6481	2	Y	35	36	0			-0-
							3	4	39	9							
06	6030	X	5908	-0-	-122	-0-	72	1	5682	2	Y	138	136	0			2
							2	4	152	9							
07	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	75	1	6393	2	Y	158	158	0			2
							3	4	174	9							
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	77	1	6215	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
*09	6090	X	5644	-0-	-446	-0-	69	1	5442	2	Y	119	118	0			1
							2	4	131	9							
10	5425	X	3865	-0-	-1560	-0-	46	1	3732	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

05	15655	X	13080	-0-	-2575	-0-	140	1	12355	2	Y	531	527	0			6
							1	4	584	9							
06	15150	X	11844	-0-	-3306	-0-	124	1	11422	2	Y	270	272	0			4
							1	4	297	9							
07	14880	X	9969	-0-	-4911	-0-	102	1	9614	2	Y	229	231	0			2
							1	4	252	9							
08	13082	X	11108	-0-	-1974	-0-	122	1	10985	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	12660	X	8047	-0-	-4613	-0-	79	1	7760	2	Y	185	183	0			2
							4	4	204	9							
10	13082	X	10845	-0-	-2237	-0-	131	1	10443	2	Y	237	236	0			3
							10	4	261	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

05	18414	X	17635	-0-	-779	-0-	189	1	16655	2	Y	718	711	0			9
							1	4	790	9							
06	17820	X	11677	-0-	-6143	-0-	122	1	11261	2	Y	266	271	0			4
							1	4	293	9							
07	18414	X	11199	-0-	-7215	-0-	114	1	10800	2	Y	258	259	0			3
							1	4	284	9							
08	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	228	1	20430	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
*09	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	224	1	22051	2	Y	524	518	0			6
							11	4	576	9							
*10	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	282	1	22477	2	Y	511	510	0			7
							21	4	562	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59009	X	59009	-0-	-0-	-0-	758	1	57871	2	Y	317	325	0			4
							31	4	349	9							
06	57861	X	57861	-0-	-0-	-0-	701	1	55652	2	Y	1349	1335	0			18
							24	4	1484	9							
07	60846	X	60846	-0-	-0-	-0-	689	1	58544	2	Y	1445	1449	0			14
							23	4	1590	9							
08	58854	X	58854	-0-	-0-	-0-	719	1	58100	2	Y	-0-	14	0			-0-
							35	4									
*09	57832	X	57832	-0-	-0-	-0-	703	1	55769	2	Y	1218	1205	0			13
							20	4	1340	9							
*10	59579	X	59579	-0-	-0-	-0-	705	1	57543	2	Y	1182	1179	0			16
							31	4	1300	9							

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

05	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	2330	2	59	9	N	54	5	0			162
06	3000	X	2684	-0-	-316	-0-	2634	2	50	9	N	45					207
07	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	2652	2	29	9	N	26	186	0			47
08	3100	X	2438	-0-	-662	-0-	2386	2	52	9	N	47					94
09	2670	X	2436	-0-	-234	-0-	2394	2	42	9	N	38					132
10	2759	X	1697	-0-	-1062	-0-	1672	2	25	9	N	23					155

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

05	2449	X	1532	-0-	-917	-0-	1491	2	41	9	N	37					176
06	2370	X	1438	-0-	-932	-0-	1405	2	33	9	N	30	181	0			25
07	2449	X	1566	-0-	-883	-0-	1529	2	37	9	N	34					59
08	2449	X	2192	-0-	-257	-0-	2181	2	11	9	N	10					69
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2511	2	55	9	N	50					119
*10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2052	2	85	9	N	77					196

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	98	1	7504	2	Y	41	42	0			1
							4	4	45	9							
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	85	1	6763	2	Y	163	162	0			2
							3	4	179	9							
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	85	1	7213	2	Y	179	179	0			2
							3	4	197	9							
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	88	1	7092	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
*09	5250	X	4463	-0-	-787	-0-	54	1	4302	2	Y	95	94	0			1
							2	4	105	9							
*10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	78	1	6364	2	Y	131	130	0			2
							3	4	144	9							

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1649	-0-	-800	-0-	21	1	1617	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	32	1	2555	2	Y	62	61	0			1
							1	4	68	9							
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	31	1	2664	2	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							
08	2108	X	1755	-0-	-353	-0-	21	1	1733	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	41	1	3277	2	Y	71	70	0			1
							1	4	78	9							
10	2759	X	2219	-0-	-540	-0-	26	1	2144	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	4	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	4	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	206	-0-	-166	-0-	3	1	203	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7121	-0-	-102	-0-	76	1	6725	2	Y	290	287	0			4
							1	4	319	9							
06	6990	X	4890	-0-	-2100	-0-	51	1	4718	2	Y	110	113	0			1
							121	9									
07	7223	X	7041	-0-	-182	-0-	72	1	6789	2	Y	163	162	0			2
							1	4	179	9							
08	7130	X	6991	-0-	-139	-0-	77	1	6913	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	6900	X	6790	-0-	-110	-0-	66	1	6549	2	Y	156	154	0			2
							3	4	172	9							
10	7130	X	6810	-0-	-320	-0-	82	1	6558	2	Y	149	149	0			2
							6	4	164	9							

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5119	2	3	9	N	3					100
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4549	2	9	9	N	8	92	0			16
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3427	2	7	9	N	6					22
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4795	2	17	9	N	15					37
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3945	2	3	9	N	3					40
*10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					40

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3778	2	51	9	N	46	171	0			62
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4527	2	139	9	N	126					188
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3143	2	45	9	N	41					229
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4702	2	80	9	N	73	233	0			69
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3322	2	73	9	N	66					135
*10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2975	2	88	9	N	80	32	0	56	1	127

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

05	7626	X	5562	-0-	-2064	-0-	60	1	5252	2	Y	227	225	0			3
							250	9									
06	7380	X	5597	-0-	-1783	-0-	58	1	5399	2	Y	127	128	0			2
							140	9									
07	7192	X	5407	-0-	-1785	-0-	55	1	5216	2	Y	124	125	0			1
							136	9									
08	6448	X	4526	-0-	-1922	-0-	50	1	4476	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	6240	X	5513	-0-	-727	-0-	54	1	5317	2	Y	126	125	0			1
							3	4	139	9							
10	5797	X	4783	-0-	-1014	-0-	58	1	4605	2	Y	105	105	0			1
							4	4	116	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

05	8649	X	8638	-0-	-11	-0-	111	1	8470	2	Y	47	48	0			1
							5	4	52	9							
06	8370	X	7652	-0-	-718	-0-	93	1	7360	2	Y	178	177	0			2
							3	4	196	9							
07	9455	X	7449	-0-	-2006	-0-	84	1	7166	2	Y	178	178	0			2
							3	4	196	9							
08	9455	X	7237	-0-	-2218	-0-	88	1	7145	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
*09	9150	X	7079	-0-	-2071	-0-	86	1	6826	2	Y	149	147	0			2
							3	4	164	9							
10	8649	X	7273	-0-	-1376	-0-	86	1	7025	2	Y	144	144	0			2
							4	4	158	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	4813	-0-	-2007	-0-	62	1	4719	2	Y	26	27	0			-0-
							3	4	29	9							
06	6600	X	6493	-0-	-107	-0-	79	1	6244	2	Y	152	150	0			2
							3	4	167	9							
07	5890	X	5272	-0-	-618	-0-	60	1	5072	2	Y	125	126	0			1
							2	4	138	9							
08	5890	X	2814	-0-	-3076	-0-	34	1	2778	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*09	6480	X	4301	-0-	-2179	-0-	52	1	4148	2	Y	90	89	0			1
							2	4	99	9							
*10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	82	1	6674	2	Y	137	136	0			2
							4	4	151	9							

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	45	-0-	45	1245	43	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	14B2	EXT	46	-0-	46	1291	45	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-
09	1291	X	-0-	-0-	-1291	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	6160	-0-	-3667	-0-	79	1	6042	2	Y	33	34	0			-0-
							3	4	36	9							
06	9390	X	6301	-0-	-3089	-0-	76	1	6060	2	Y	147	145	0			2
							3	4	162	9							
07	8897	X	6989	-0-	-1908	-0-	79	1	6724	2	Y	166	166	0			2
							3	4	183	9							
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	107	1	8603	2	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
*09	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	112	1	8874	2	Y	194	192	0			2
							3	4	213	9							
*10	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	96	1	7821	2	Y	161	161	0			2
							4	4	177	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5980	-0-	-282	-0-	5785	2	195	9	N	177	195	0			199
06	6060	X	5542	-0-	-518	-0-	5360	2	182	9	N	165	193	0			171
07	7130	X	4365	-0-	-2765	-0-	4207	2	158	9	N	144					315
08	7130	X	5962	-0-	-1168	-0-	5772	2	190	9	N	173	414	0			74
09	6900	X	4566	-0-	-2334	-0-	4456	2	110	9	N	100					174
10	5983	X	3878	-0-	-2105	-0-	3839	2	39	9	N	35	173	0			36

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

05	21080	X	17672	-0-	-3408	-0-	227	1	17331	2	Y	95	98	0			1
							9	4	105	9							
06	19620	X	19238	-0-	-382	-0-	233	1	18503	2	Y	449	444	0			6
							8	4	494	9							
07	20646	X	19654	-0-	-992	-0-	223	1	18909	2	Y	467	468	0			5
							8	4	514	9							
08	20646	X	19578	-0-	-1068	-0-	239	1	19327	2	Y	-0-	5	0			-0-
							12	4									
*09	19980	X	19515	-0-	-465	-0-	237	1	18819	2	Y	411	407	0			4
							7	4	452	9							
*10	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	239	1	19531	2	Y	401	400	0			5
							11	4	441	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

05	8246	X	5326	-0-	-2920	-0-	68	1	5224	2	Y	28	29	0			-0-
							3	4	31	9							
06	7620	X	6519	-0-	-1101	-0-	79	1	6270	2	Y	152	150	0			2
							3	4	167	9							
07	7874	X	4975	-0-	-2899	-0-	56	1	4787	2	Y	118	119	0			1
							2	4	130	9							
08	6727	X	6391	-0-	-336	-0-	78	1	6309	2	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
*09	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	74	1	5869	2	Y	128	127	0			1
							2	4	141	9							
10	6727	X	2839	-0-	-3888	-0-	34	1	2741	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

05	2852	X	521	-0-	-2331	-0-	6	1	492	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	2760	X	374	-0-	-2386	-0-	4	1	360	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2852	X	280	-0-	-2572	-0-	3	1	270	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2201	X	364	-0-	-1837	-0-	4	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	624	-0-	-966	-0-	6	1	603	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	527	X	393	-0-	-134	-0-	5	1	378	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36828	X	9957	-0-	-26871	-0-	128	1	9765	2	Y	54	55	0		1
							5	4	59	9						
06	30060	X	8491	-0-	-21569	-0-	103	1	8167	2	Y	198	196	0		3
							3	4	218	9						
07	24924	X	7725	-0-	-17199	-0-	87	1	7434	2	Y	183	184	0		2
							3	4	201	9						
08	16275	X	6694	-0-	-9581	-0-	82	1	6608	2	Y	-0-	2	0		-0-
							4	4								
*09	12660	X	5892	-0-	-6768	-0-	72	1	5682	2	Y	124	123	0		1
							2	4	136	9						
10	7533	X	5422	-0-	-2111	-0-	64	1	5237	2	Y	107	107	0		1
							3	4	118	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	8784	-0-	-6933	-0-	94	1	8296	2	Y	357	355	0		4
							1	4	393	9						
06	15210	X	7817	-0-	-7393	-0-	82	1	7538	2	Y	178	180	0		2
							1	4	196	9						
07	15717	X	5212	-0-	-10505	-0-	53	1	5027	2	Y	120	121	0		1
							132	9								
08	11811	X	1557	-0-	-10254	-0-	17	1	1540	2	Y	-0-	1	0		-0-
09	10110	X	2881	-0-	-7229	-0-	28	1	2779	2	Y	66	65	0		1
							1	4	73	9						
10	8773	X	113	-0-	-8660	-0-	1	1	110	2	Y	2	3	0		-0-
							2	9								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	9170	-0-	-6020	-0-	118	1	8992	2	Y	50	51	0		1
							5	4	55	9						
06	13620	X	12657	-0-	-963	-0-	153	1	12174	2	Y	295	292	0		4
							5	4	325	9						
07	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	159	1	13501	2	Y	333	334	0		3
							5	4	366	9						
08	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	163	1	13197	2	Y	-0-	3	0		-0-
							8	4								
*09	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	162	1	12854	2	Y	281	278	0		3
							5	4	309	9						
10	14043	X	11985	-0-	-2058	-0-	142	1	11575	2	Y	238	238	0		3
							6	4	262	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	869	-0-	-681	-0-	9	1	821	2	Y	35	35	0		-0-
							39	9								
06	1500	X	525	-0-	-975	-0-	5	1	507	2	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
07	1550	X	721	-0-	-829	-0-	7	1	695	2	Y	17	17	0		-0-
							19	9								
08	1519	X	621	-0-	-898	-0-	7	1	614	2	Y	-0-				-0-
09	1470	X	780	-0-	-690	-0-	8	1	752	2	Y	18	18	0		-0-
							20	9								
10	868	X	49	-0-	-819	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	348	-0-	-3620	-0-	4	1	343	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	3780	X	28	-0-	-3752	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3875	X	9	-0-	-3866	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	8	-0-	-3495	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	33	-0-	-3357	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	341	X	23	-0-	-318	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12595	-0-	-704	-0-	135	1	11896	2	Y	512	508	0			6
							1	4	563	9							
06	12870	X	11654	-0-	-1216	-0-	122	1	11238	2	Y	266	268	0			4
							1	4	293	9							
07	13020	X	11543	-0-	-1477	-0-	118	1	11132	2	Y	265	266	0			3
							1	4	292	9							
08	12586	X	11291	-0-	-1295	-0-	124	1	11166	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*09	12180	X	11113	-0-	-1067	-0-	109	1	10718	2	Y	255	252	0			3
							5	4	281	9							
10	12586	X	11467	-0-	-1119	-0-	139	1	11042	2	Y	251	251	0			3
							10	4	276	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9389	2	179	9	N	163	193	0			210
06	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	7999	2	157	9	N	143	193	0			160
07	9207	X	5836	-0-	-3371	-0-	5673	2	163	9	N	148					308
08	9579	X	8791	-0-	-788	-0-	8616	2	175	9	N	159	244	0			223
09	9270	X	6930	-0-	-2340	-0-	6758	2	172	9	N	156	193	0			186
10	9579	X	5923	-0-	-3656	-0-	5756	2	167	9	N	152	240	0			98

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	6275	-0-	-6559	-0-	67	1	5926	2	Y	255	254	0			3
							1	4	281	9							
06	12240	X	7200	-0-	-5040	-0-	75	1	6944	2	Y	164	165	0			2
							1	4	180	9							
07	12121	X	3475	-0-	-8646	-0-	36	1	3351	2	Y	80	81	0			1
							88	9									
08	11005	X	8710	-0-	-2295	-0-	96	1	8613	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	10650	X	8256	-0-	-2394	-0-	81	1	7963	2	Y	189	187	0			2
							4	4	208	9							
*10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	109	1	8660	2	Y	197	196	0			3
							8	4	217	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	26	1	2255	2	Y	97	96	0			1
							107	9									
06	1800	X	516	-0-	-1284	-0-	5	1	498	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
07	527	X	318	-0-	-209	-0-	3	1	307	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	2387	X	356	-0-	-2031	-0-	4	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	295	-0-	-2015	-0-	3	1	284	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2387	X	491	-0-	-1896	-0-	6	1	473	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	260	1	19861	2	Y	108	111	0			1
							11	4	119	9							
06	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	269	1	21334	2	Y	517	511	0			7
							9	4	569	9							
07	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	263	1	22353	2	Y	551	553	0			5
							9	4	606	9							
08	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	276	1	22268	2	Y	-0-	5	0			-0-
							13	4									
*09	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	268	1	21234	2	Y	464	459	0			5
							8	4	510	9							
*10	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	268	1	21866	2	Y	449	448	0			6
							12	4	494	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	6718	-0-	-1962	-0-	72	1	6345	2	Y	273	271	0			3
							1	4	300	9							
06	8400	X	2822	-0-	-5578	-0-	29	1	2721	2	Y	65	67	0			1
							72	9									
07	8308	X	2797	-0-	-5511	-0-	29	1	2696	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
08	6727	X	5405	-0-	-1322	-0-	60	1	5345	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	110	1	10849	2	Y	257	254	0			3
							5	4	283	9							
*10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	121	1	9640	2	Y	219	219	0			3
							9	4	241	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-		2967	2	185	9	N	168	194	0			74
06	2850	X	2759	-0-	-91	-0-		2595	2	164	9	N	149	100	0			123
07	2666	N	1968	-0-	-698	-0-		1839	2	129	9	N	117					240
08	3069	X	3026	-0-	-43	-0-		2836	2	190	9	N	173	353	0			60
09	2970	X	2357	-0-	-613	-0-		2213	2	144	9	N	131					191
10	3069	X	2157	-0-	-912	-0-		1990	2	167	9	N	152	225	0			118

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	12106	-0-	-11268	-0-		130	1	11433	2	Y	493	489	0			6
								1	4	542	9							
06	22380	X	10043	-0-	-12337	-0-		105	1	9686	2	Y	228	231	0			3
								1	4	251	9							
07	19034	X	9341	-0-	-9693	-0-		95	1	9008	2	Y	215	216	0			2
								1	4	237	9							
08	15066	X	8244	-0-	-6822	-0-		91	1	8152	2	Y	-0-	2	0			-0-
								1	4									
*09	13080	X	7597	-0-	-5483	-0-		74	1	7328	2	Y	174	172	0			2
								4	4	191	9							
10	12121	X	7270	-0-	-4851	-0-		88	1	7001	2	Y	159	159	0			2
								6	4	175	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	33	-0-	-525	-0-		33	2			Y	-0-					-0-
06	570	X	479	-0-	-91	-0-		6	1	461	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-		7	1	578	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
08	589	X	455	-0-	-134	-0-		6	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	461	-0-	-19	-0-		6	1	444	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
10	589	X	393	-0-	-196	-0-		5	1	379	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-		116	1	10196	2	Y	439	435	0			5
								1	4	483	9							
06	9960	X	8985	-0-	-975	-0-		94	1	8664	2	Y	205	207	0			3
								1	4	226	9							
07	10292	X	8719	-0-	-1573	-0-		89	1	8409	2	Y	200	201	0			2
								1	4	220	9							
08	10788	X	8331	-0-	-2457	-0-		92	1	8238	2	Y	-0-	2	0			-0-
								1	4									
*09	10440	X	8589	-0-	-1851	-0-		84	1	8284	2	Y	197	195	0			2
								4	4	217	9							
10	10788	X	8638	-0-	-2150	-0-		105	1	8316	2	Y	190	189	0			3
								8	4	209	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	491	-0-	-253	-0-	5	1	464	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	6	1	525	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	837	N	369	-0-	-468	-0-	4	1	355	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	4	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	5	1	505	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	2276	-0-	-9535	-0-	24	1	2150	2	Y	93	92	0			1
							102	9									
06	11430	X	2545	-0-	-8885	-0-	27	1	2454	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
07	11811	X	1989	-0-	-9822	-0-	20	1	1919	2	Y	45	46	0			-0-
							50	9									
08	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	128	1	11527	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	50	1	4934	2	Y	119	118	0			1
							2	4	131	9							
*10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	36	1	2904	2	Y	66	66	0			1
							3	4	73	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	7	1	603	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	694	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	7	1	630	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	651	N	456	-0-	-195	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	546	-0-	-174	-0-	5	1	528	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	651	N	347	-0-	-304	-0-	4	1	334	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4308	-0-	-900	-0-	46	1	4069	2	Y	175	174	0			2
							193	9									
06	5040	X	3054	-0-	-1986	-0-	32	1	2945	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
07	5208	X	4180	-0-	-1028	-0-	43	1	4031	2	Y	96	96	0			1
							106	9									
08	4557	X	3808	-0-	-749	-0-	42	1	3766	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	4410	X	2967	-0-	-1443	-0-	29	1	2862	2	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
10	4309	X	3161	-0-	-1148	-0-	38	1	3044	2	Y	69	69	0			1
							3	4	76	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1811	-0-	-1351	-0-	23	1	1776	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	34	1	2669	2	Y	65	64	0			1
							1	4	72	9							
07	5146	X	3536	-0-	-1610	-0-	40	1	3403	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
08	5146	X	2469	-0-	-2677	-0-	30	1	2438	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	4980	X	2467	-0-	-2513	-0-	30	1	2379	2	Y	52	51	0			1
							1	4	57	9							
10	3534	X	1948	-0-	-1586	-0-	23	1	1881	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1056	-0-	-308	-0-	11	1	997	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
06	1320	X	950	-0-	-370	-0-	10	1	917	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
07	1364	X	959	-0-	-405	-0-	10	1	925	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	1240	X	1176	-0-	-64	-0-	13	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	934	-0-	-266	-0-	9	1	902	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
10	1054	X	993	-0-	-61	-0-	12	1	956	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	13727	-0-	-1184	-0-	147	1	12964	2	Y	559	554	0			7
							1	4	615	9							
06	14430	X	11942	-0-	-2488	-0-	125	1	11517	2	Y	272	275	0			4
							1	4	299	9							
07	14477	X	11951	-0-	-2526	-0-	122	1	11525	2	Y	275	276	0			3
							1	4	303	9							
08	13733	X	11552	-0-	-2181	-0-	127	1	11424	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*09	13290	X	11120	-0-	-2170	-0-	109	1	10725	2	Y	255	252	0			3
							5	4	281	9							
10	13733	X	11080	-0-	-2653	-0-	134	1	10670	2	Y	242	242	0			3
							10	4	266	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5806	-0-	-208	-0-	75	1	5694	2	Y	31	32	0			-0-
							3	4	34	9							
06	5820	X	5298	-0-	-522	-0-	64	1	5096	2	Y	124	122	0			2
							2	4	136	9							
07	6014	X	5297	-0-	-717	-0-	60	1	5097	2	Y	125	126	0			1
							2	4	138	9							
08	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	65	1	5266	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
*09	5610	X	4271	-0-	-1339	-0-	52	1	4118	2	Y	90	89	0			1
							2	4	99	9							
10	5797	X	5730	-0-	-67	-0-	68	1	5534	2	Y	114	113	0			2
							3	4	125	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	10072	-0-	-2111	-0-	108	1	9513	2	Y	409	406	0			5
							1	4	450	9							
06	11790	X	8273	-0-	-3517	-0-	86	1	7979	2	Y	188	191	0			2
							1	4	207	9							
07	11005	X	4794	-0-	-6211	-0-	49	1	4623	2	Y	111	112	0			1
							122	9									
08	10075	X	9418	-0-	-657	-0-	104	1	9313	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	9750	X	7225	-0-	-2525	-0-	71	1	6968	2	Y	166	164	0			2
							3	4	183	9							
10	10075	X	8219	-0-	-1856	-0-	99	1	7916	2	Y	179	179	0			2
							7	4	197	9							

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 14670

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

05	1519	X	804	-0-	-715	-0-	9	1	760	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
06	1470	X	973	-0-	-497	-0-	10	1	939	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	992	X	774	-0-	-218	-0-	8	1	746	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	992	X	723	-0-	-269	-0-	8	1	715	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	747	-0-	-213	-0-	7	1	721	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	992	X	538	-0-	-454	-0-	7	1	518	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

05	165	X	5	-0-	-160	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		109	-0-	109	114	1	1	106	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

05	11966	X	8469	-0-	-3497	-0-	91	1	7999	2	Y	344	342	0			4
							1	4	378	9							
06	11160	X	5844	-0-	-5316	-0-	61	1	5637	2	Y	133	135	0			2
							146	9									
07	11532	X	3790	-0-	-7742	-0-	39	1	3655	2	Y	87	88	0			1
							96	9									
08	9920	X	2722	-0-	-7198	-0-	30	1	2692	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	8910	X	2470	-0-	-6440	-0-	24	1	2382	2	Y	57	56	0			1
							1	4	63	9							
10	8463	X	2507	-0-	-5956	-0-	30	1	2414	2	Y	55	55	0			1
							2	4	61	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7756	-0-	-1017	-0-	83	1	7324	2	Y	316	313	0			4
							1	4	348	9							
06	8490	X	3141	-0-	-5349	-0-	33	1	3030	2	Y	71	74	0			1
							78	9									
07	8370	X	5552	-0-	-2818	-0-	57	1	5355	2	Y	127	127	0			1
							140	9									
08	7750	X	6035	-0-	-1715	-0-	67	1	5967	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	7500	X	5967	-0-	-1533	-0-	58	1	5756	2	Y	136	135	0			1
							3	4	150	9							
*10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	94	1	7474	2	Y	170	169	0			2
							7	4	187	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	1622	-0-	-3741	-0-	17	1	1532	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
06	5190	X	3892	-0-	-1298	-0-	41	1	3754	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
07	5363	X	1413	-0-	-3950	-0-	14	1	1364	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
08	5115	X	2993	-0-	-2122	-0-	33	1	2960	2	Y	-0-					-0-
*09	4920	X	2132	-0-	-2788	-0-	21	1	2055	2	Y	50	49	0			1
							1	4	55	9							
10	4030	X	1910	-0-	-2120	-0-	23	1	1839	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	42	1	3716	2	Y	160	159	0			2
							176	9									
06	3720	X	2536	-0-	-1184	-0-	26	1	2446	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
07	4278	X	2740	-0-	-1538	-0-	28	1	2643	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
08	4278	X	1172	-0-	-3106	-0-	13	1	1159	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4140	X	302	-0-	-3838	-0-	3	1	291	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	57	1	4499	2	Y	102	101	0			1
							4	4	112	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5777	-0-	-82	-0-	62	1	5456	2	Y	235	233	0			3
							259	9									
06	5670	X	5237	-0-	-433	-0-	55	1	5051	2	Y	119	120	0			2
							131	9									
07	5859	X	4489	-0-	-1370	-0-	46	1	4330	2	Y	103	104	0			1
							113	9									
08	5766	X	4479	-0-	-1287	-0-	49	1	4430	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	5580	X	3939	-0-	-1641	-0-	39	1	3799	2	Y	90	89	0			1
							2	4	99	9							
10	5766	X	2999	-0-	-2767	-0-	36	1	2887	2	Y	66	66	0			1
							3	4	73	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8373	-0-	-524	-0-	108	1	8211	2	Y	45	46	0			1
							4	4	50	9							
06	8490	X	8174	-0-	-316	-0-	99	1	7862	2	Y	191	189	0			3
							3	4	210	9							
07	9021	X	8488	-0-	-533	-0-	96	1	8168	2	Y	201	202	0			2
							3	4	221	9							
08	9021	X	8235	-0-	-786	-0-	101	1	8129	2	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
*09	8730	X	8297	-0-	-433	-0-	101	1	8000	2	Y	175	173	0			2
							3	4	193	9							
10	8494	X	7348	-0-	-1146	-0-	87	1	7096	2	Y	146	146	0			2
							4	4	161	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	110	1	9720	2	Y	419	415	0			5
							1	4	461	9							
06	7650	X	6281	-0-	-1369	-0-	66	1	6057	2	Y	143	146	0			2
							1	4	157	9							
07	6789	X	6338	-0-	-451	-0-	65	1	6112	2	Y	145	146	0			1
							1	4	160	9							
08	9114	X	6206	-0-	-2908	-0-	68	1	6137	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	8820	X	5690	-0-	-3130	-0-	56	1	5488	2	Y	130	129	0			1
							3	4	143	9							
10	9114	X	6347	-0-	-2767	-0-	77	1	6110	2	Y	140	139	0			2
							6	4	154	9							

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10616 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					79
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					79
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1603	2	39	9	N	35					114
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					114
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					114
*10	3100	N	87262	-0-	84162	84162	85114	2	2148	9	N	1953	1701	0	188	1	178

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	12715	-0-	-1421	-0-	136	1	12009	2	Y	517	513	0			6
							1	4	569	9							
06	13680	X	12114	-0-	-1566	-0-	126	1	11683	2	Y	276	278	0			4
							1	4	304	9							
07	13392	X	11306	-0-	-2086	-0-	116	1	10903	2	Y	260	261	0			3
							1	4	286	9							
08	12710	X	10871	-0-	-1839	-0-	120	1	10750	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*09	12300	X	11124	-0-	-1176	-0-	109	1	10729	2	Y	255	252	0			3
							5	4	281	9							
10	12710	X	11733	-0-	-977	-0-	142	1	11299	2	Y	256	256	0			3
							10	4	282	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	164	1	12524	2	Y	69	70	0			1
							7	4	76	9							
06	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	157	1	12446	2	Y	301	298	0			4
							5	4	331	9							
07	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	153	1	12996	2	Y	321	322	0			3
							5	4	353	9							
08	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	161	1	12987	2	Y	-0-	3	0			-0-
							8	4									
*09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	151	1	12007	2	Y	263	260	0			3
							4	4	289	9							
*10	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	146	1	11951	2	Y	245	245	0			3
							6	4	270	9							

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	9315	-0-	-3240	-0-	8932	2	383	9	Y	348	219	0	127	1	73
06	12150	X	9233	-0-	-2917	-0-	9111	2	122	9	Y	111	86	0	62	1	36
07	12555	X	9516	-0-	-3039	-0-	9402	2	114	9	Y	104	73	0	12	1	55
08	12555	X	8650	-0-	-3905	-0-	8576	2	74	9	Y	67	53	0	33	1	36
09	9240	X	8283	-0-	-957	-0-	8211	2	72	9	Y	65	57	0	21	1	23
10	9548	X	8323	-0-	-1225	-0-	8249	2	74	9	Y	67	39	0	18	1	33

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44113	X	36972	-0-	-7141	-0-	396	1	34920	2	Y	1503	1490	0			18
							3	4	1653	9							
06	42690	X	25295	-0-	-17395	-0-	264	1	24395	2	Y	576	586	0			8
							2	4	634	9							
07	44113	X	21265	-0-	-22848	-0-	217	1	20508	2	Y	489	492	0			5
							2	4	538	9							
08	36983	X	18656	-0-	-18327	-0-	206	1	18448	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
*09	35790	X	14569	-0-	-21221	-0-	142	1	14051	2	Y	335	331	0			4
							7	4	369	9							
10	22909	X	12825	-0-	-10084	-0-	155	1	12350	2	Y	281	281	0			4
							11	4	309	9							

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12567	2	360	9	Y	327	205	0	119	1	69
06	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12552	2	113	9	Y	103	80	0	58	1	34
07	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12098	2	106	9	Y	96	68	0	11	1	51
08	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10414	2	99	9	Y	90	50	0	44	1	47
09	9960	X	9740	-0-	-220	-0-	9645	2	95	9	Y	86	76	0	28	1	29
10	13082	X	9429	-0-	-3653	-0-	9330	2	99	9	Y	90	52	0	24	1	43

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	12349	-0-	-3120	-0-	132	1	11664	2	Y	502	498	0			6
							1	4	552	9							
06	14970	X	10747	-0-	-4223	-0-	112	1	10366	2	Y	244	247	0			3
							1	4	268	9							
07	14229	X	9859	-0-	-4370	-0-	101	1	9507	2	Y	227	228	0			2
							1	4	250	9							
08	12710	X	8816	-0-	-3894	-0-	97	1	8718	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	12300	X	9521	-0-	-2779	-0-	93	1	9183	2	Y	218	216	0			2
							5	4	240	9							
10	12338	X	9199	-0-	-3139	-0-	111	1	8858	2	Y	202	201	0			3
							8	4	222	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

05	8525	X	7787	-0-	-738	-0-	7763	2	24	9	Y	22	20	0			3
06	8250	X	7591	-0-	-659	-0-	7591	2			Y	-0-					3
07	8525	X	7579	-0-	-946	-0-	7579	2			Y	-0-					3
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			Y	-0-					3
09	8010	X	7134	-0-	-876	-0-	7131	2	3	9	Y	3					6
10	7843	X	6494	-0-	-1349	-0-	6491	2	3	9	Y	3					9

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

05	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	147	1	11232	2	Y	62	63	0			1
							6	4	68	9							
06	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	124	1	9875	2	Y	239	237	0			3
							4	4	263	9							
07	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	128	1	10885	2	Y	269	269	0			3
							4	4	296	9							
08	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	157	1	12683	2	Y	-0-	3	0			-0-
							8	4									
*09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	111	1	8837	2	Y	194	192	0			2
							3	4	213	9							
*10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	97	1	7939	2	Y	163	163	0			2
							4	4	179	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

05	6634	X	4762	-0-	-1872	-0-	61	1	4671	2	Y	25	26	0			-0-
							2	4	28	9							
06	6120	X	5017	-0-	-1103	-0-	61	1	4824	2	Y	118	116	0			2
							2	4	130	9							
07	6324	X	2580	-0-	-3744	-0-	29	1	2483	2	Y	61	62	0			1
							1	4	67	9							
08	5239	X	3817	-0-	-1422	-0-	47	1	3768	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*09	5010	X	4906	-0-	-104	-0-	60	1	4731	2	Y	103	102	0			1
							2	4	113	9							
10	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	53	1	4339	2	Y	89	89	0			1
							2	4	98	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

05	9610	X	5175	-0-	-4435	-0-	55	1	4888	2	Y	211	208	0			3
							232	9									
06	9300	X	5010	-0-	-4290	-0-	52	1	4833	2	Y	114	115	0			2
							125	9									
07	8401	X	2769	-0-	-5632	-0-	28	1	2671	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	84	1	7564	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	104	1	10238	2	Y	243	240	0			3
							5	4	267	9							
*10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	75	1	5977	2	Y	136	137	0			2
							5	4	150	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5674	-0-	-340	-0-	61	1	5359	2	Y	231	229	0	3
							254	9							
06	5820	X	4075	-0-	-1745	-0-	43	1	3931	2	Y	92	94	0	1
							101	9							
07	5363	X	4183	-0-	-1180	-0-	43	1	4034	2	Y	96	96	0	1
							106	9							
08	5673	X	3858	-0-	-1815	-0-	43	1	3815	2	Y	-0-	1	0	-0-
*09	5490	X	4320	-0-	-1170	-0-	42	1	4167	2	Y	99	98	0	1
							2	4	109	9					
10	5673	X	4447	-0-	-1226	-0-	54	1	4282	2	Y	97	97	0	1
							4	4	107	9					

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

05	5642	X	3733	-0-	-1909	-0-	3689	2	44	9	Y	40	39	0	48
06	4740	X	3532	-0-	-1208	-0-	3489	2	43	9	Y	39			87
07	4123	X	2686	-0-	-1437	-0-	2682	2	4	9	Y	4	60	0	31
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	32	30	0	33
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	29	34	0	28
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	31	35	0	24

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

05	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	131	1	11519	2	Y	496	492	0	6
							1	4	546	9					
06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	133	1	12263	2	Y	289	291	0	4
							1	4	318	9					
07	12028	X	11147	-0-	-881	-0-	114	1	10749	2	Y	257	258	0	3
							1	4	283	9					
08	12183	X	11402	-0-	-781	-0-	126	1	11275	2	Y	-0-	3	0	-0-
							1	4							
*09	12720	X	10194	-0-	-2526	-0-	100	1	9833	2	Y	233	231	0	2
							5	4	256	9					
10	11811	X	9844	-0-	-1967	-0-	119	1	9478	2	Y	216	215	0	3
							9	4	238	9					

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2023	2	40	9	Y	36	35	0	43
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1771	2	39	9	Y	35			78
07	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1601	2	25	9	Y	23	67	0	34
08	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1879	2	35	9	Y	32	33	0	33
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1684	2	32	9	Y	29	34	0	28
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1707	2	34	9	Y	31	35	0	24

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

05	6634	X	3981	-0-	-2653	-0-	3953	2	28	9	Y	25	21	0	11
06	4950	X	3373	-0-	-1577	-0-	3351	2	22	9	Y	20	22	0	9
07	4991	X	4073	-0-	-918	-0-	4053	2	20	9	Y	18	11	0	16
08	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4683	2	43	9	Y	39	24	0	31
09	4800	X	3566	-0-	-1234	-0-	3530	2	36	9	Y	33	58	0	6
10	4061	X	3468	-0-	-593	-0-	3438	2	30	9	Y	27	15	0	18

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51336	X	46319	-0-	-5017	-0-	496	1	43748	2	Y	1883	1869	0			23
							4	4	2071	9							
06	49680	X	40999	-0-	-8681	-0-	428	1	39543	2	Y	932	943	0			12
							3	4	1025	9							
07	51336	X	40666	-0-	-10670	-0-	416	1	39217	2	Y	936	939	0			9
							3	4	1030	9							
08	50251	X	37513	-0-	-12738	-0-	413	1	37097	2	Y	-0-	9	0			-0-
							3	4									
*09	46230	X	36036	-0-	-10194	-0-	352	1	34758	2	Y	826	817	0			9
							17	4	909	9							
10	39866	X	35723	-0-	-4143	-0-	432	1	34398	2	Y	783	781	0			11
							32	4	861	9							

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 9980

05	16306	X	14116	-0-	-2190	-0-	151	1	13333	2	Y	574	569	0			7
							1	4	631	9							
06	15780	X	12148	-0-	-3632	-0-	127	1	11716	2	Y	276	279	0			4
							1	4	304	9							
07	16306	X	11645	-0-	-4661	-0-	119	1	11230	2	Y	268	269	0			3
							1	4	295	9							
08	14198	X	10927	-0-	-3271	-0-	120	1	10806	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*09	13650	X	10320	-0-	-3330	-0-	101	1	9954	2	Y	236	234	0			2
							5	4	260	9							
10	14105	X	10261	-0-	-3844	-0-	124	1	9880	2	Y	225	224	0			3
							9	4	248	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

05	13640	X	7846	-0-	-5794	-0-	101	1	7694	2	Y	43	44	0			1
							4	4	47	9							
06	13200	X	11544	-0-	-1656	-0-	140	1	11103	2	Y	269	266	0			4
							5	4	296	9							
07	13640	X	11990	-0-	-1650	-0-	136	1	11535	2	Y	285	286	0			3
							5	4	314	9							
08	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	137	1	11025	2	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
*09	11550	X	11138	-0-	-412	-0-	135	1	10742	2	Y	234	232	0			2
							4	4	257	9							
10	11997	X	10357	-0-	-1640	-0-	122	1	10003	2	Y	206	205	0			3
							5	4	227	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	54	1	4088	2	Y	22	23	0			-0-
							2	4	24	9							
06	4500	X	2819	-0-	-1681	-0-	34	1	2711	2	Y	66	65	0			1
							1	4	73	9							
07	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	49	1	4196	2	Y	103	103	0			1
							2	4	113	9							
08	4743	X	3417	-0-	-1326	-0-	42	1	3373	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	61	1	4864	2	Y	106	105	0			1
							2	4	117	9							
10	4371	X	3179	-0-	-1192	-0-	38	1	3070	2	Y	63	63	0			1
							2	4	69	9							

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11674	2	136	9	Y	124	104	0			57
06	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10498	2	107	9	Y	97	108	0			46
07	10323	X	9586	-0-	-737	-0-	9487	2	99	9	Y	90	54	0			82
08	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11532	2	169	9	Y	154	111	0			125
09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10793	2	146	9	Y	133	234	0			24
*10	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10832	2	118	9	Y	107	60	0			71

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	48	1	3629	2	Y	20	21	0			-0-
							2	4	22	9							
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	35	1	2791	2	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
07	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	36	1	3043	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
08	3348	X	2454	-0-	-894	-0-	30	1	2423	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*09	3240	X	627	-0-	-2613	-0-	8	1	604	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	3348	X	1066	-0-	-2282	-0-	13	1	1029	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	9509	-0-	-4193	-0-	122	1	9326	2	Y	51	51	0			1
							5	4	56	9							
06	13260	X	611	-0-	-12649	-0-	7	1	589	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
07	12307	X	6598	-0-	-5709	-0-	75	1	6347	2	Y	157	155	0			2
							3	4	173	9							
08	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	165	1	13296	2	Y	-0-	2	0			-0-
							8	4									
*09	9210	X	8206	-0-	-1004	-0-	100	1	7912	2	Y	174	172	0			2
							3	4	191	9							
10	9517	X	3868	-0-	-5649	-0-	46	1	3735	2	Y	77	78	0			1
							2	4	85	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50127	X	39137	-0-	-10990	-0-	503	1	38382	2	Y	211	217	0			3
							20	4	232	9							
06	48510	X	34405	-0-	-14105	-0-	417	1	33092	2	Y	802	794	0			11
							14	4	882	9							
07	50127	X	32817	-0-	-17310	-0-	372	1	31574	2	Y	780	783	0			8
							13	4	858	9							
08	50127	X	34426	-0-	-15701	-0-	421	1	33984	2	Y	-0-	8	0			-0-
							21	4									
*09	46290	X	28117	-0-	-18173	-0-	342	1	27113	2	Y	593	587	0			6
							10	4	652	9							
10	29915	X	25672	-0-	-4243	-0-	304	1	24794	2	Y	510	509	0			7
							13	4	561	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	4633	-0-	-1939	-0-	60	1	4545	2	Y	24	25	0			-0-
							2	4	26	9							
06	6360	X	4642	-0-	-1718	-0-	56	1	4465	2	Y	108	107	0			1
							2	4	119	9							
07	6572	X	4860	-0-	-1712	-0-	55	1	4675	2	Y	116	116	0			1
							2	4	128	9							
08	5208	X	3314	-0-	-1894	-0-	41	1	3271	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	74	1	5892	2	Y	128	127	0			1
							2	4	141	9							
*10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	66	1	5377	2	Y	110	110	0			1
							3	4	121	9							

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	Y	5	5	0			6
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5					11
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-	8	0			3
08	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	2			Y	-0-	3	0			-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9304	-0-	9304	20615	9029	2	275	9	Y	250	209	0			114
06	T. A.		1558	-0-	1558	22173	1346	2	212	9	Y	193	216	0			91
07	T. A.		6062	-0-	6062	28235	5861	2	201	9	Y	183	109	0			165
08	T. A.		9512	-0-	9512	37747	9174	2	338	9	Y	307	222	0			250
09	46428	X	8681	-0-	-37747	-0-	8391	2	290	9	Y	264	467	0			47
10	9300	X	5401	-0-	-3899	-0-	5164	2	237	9	Y	215	120	0			142

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6446	-0-	-1552	-0-	83	1	6323	2	Y	34	35	0			-0-
							3	4	37	9							
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	93	1	7414	2	Y	180	178	0			2
							3	4	198	9							
07	7812	X	5041	-0-	-2771	-0-	57	1	4850	2	Y	120	121	0			1
							2	4	132	9							
08	7564	X	6572	-0-	-992	-0-	80	1	6488	2	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
*09	7710	X	5568	-0-	-2142	-0-	68	1	5369	2	Y	117	116	0			1
							2	4	129	9							
10	7967	X	7568	-0-	-399	-0-	90	1	7309	2	Y	150	149	0			2
							4	4	165	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	133	1	11725	2	Y	505	500	0			6
							1	4	556	9							
06	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	119	1	10968	2	Y	258	261	0			3
							1	4	284	9							
07	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	98	1	9245	2	Y	221	222	0			2
							1	4	243	9							
08	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	106	1	9517	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	91	1	8929	2	Y	212	210	0			2
							4	4	233	9							
10	11408	X	8741	-0-	-2667	-0-	106	1	8416	2	Y	192	191	0			3
							8	4	211	9							

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	644	2	21	9	Y	19	16	0			9
06	720	N	465	-0-	-255	-0-	450	2	15	9	Y	14	16	0			7
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	660	2	14	9	Y	13	8	0			12
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			Y	-0-	12	0			-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

05	12276	X	11190	-0-	-1086	-0-	144	1	10974	2	Y	60	61	0			1
							6	4	66	9							
06	11490	X	10022	-0-	-1468	-0-	121	1	9641	2	Y	233	231	0			3
							4	4	256	9							
07	11625	X	7792	-0-	-3833	-0-	88	1	7497	2	Y	185	186	0			2
							3	4	204	9							
08	11191	X	4278	-0-	-6913	-0-	52	1	4223	2	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
*09	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	148	1	11715	2	Y	254	251	0			3
							4	4	279	9							
10	10075	X	2419	-0-	-7656	-0-	29	1	2336	2	Y	48	50	0			1
							1	4	53	9							

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

05	992	N	728	-0-	-264	-0-	700	2	28	9	Y	25	21	0			11
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	468	2	22	9	Y	20	22	0			9
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	713	2	20	9	Y	18	11	0			16
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-	16	0			-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

05	8804	X	7187	-0-	-1617	-0-	92	1	7049	2	Y	38	40	0			-0-
							4	4	42	9							
06	8520	X	5145	-0-	-3375	-0-	62	1	4948	2	Y	121	119	0			2
							2	4	133	9							
07	8556	X	7359	-0-	-1197	-0-	83	1	7080	2	Y	175	175	0			2
							3	4	193	9							
08	8556	X	8415	-0-	-141	-0-	103	1	8307	2	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
*09	8280	X	5788	-0-	-2492	-0-	70	1	5582	2	Y	122	121	0			1
							2	4	134	9							
*10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	88	1	7194	2	Y	148	147	0			2
							4	4	163	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	10863	-0-	-3149	-0-	139	1	10653	2	Y	59	60	0			1
							6	4	65	9							
06	13560	X	10211	-0-	-3349	-0-	124	1	9821	2	Y	238	236	0			3
							4	4	262	9							
07	13113	X	10166	-0-	-2947	-0-	115	1	9782	2	Y	241	242	0			2
							4	4	265	9							
08	12307	X	9566	-0-	-2741	-0-	117	1	9443	2	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
*09	11910	X	9070	-0-	-2840	-0-	110	1	8747	2	Y	191	189	0			2
							3	4	210	9							
10	10850	X	8949	-0-	-1901	-0-	106	1	8643	2	Y	177	177	0			2
							5	4	195	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	8105	-0-	-2032	-0-	87	1	7655	2	Y	329	327	0			4
							1	4	362	9							
06	9810	X	8341	-0-	-1469	-0-	87	1	8044	2	Y	190	191	0			3
							1	4	209	9							
07	9765	X	8162	-0-	-1603	-0-	83	1	7872	2	Y	187	188	0			2
							1	4	206	9							
08	8835	X	8496	-0-	-339	-0-	94	1	8401	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	8340	X	7676	-0-	-664	-0-	75	1	7403	2	Y	176	174	0			2
							4	4	194	9							
10	8618	X	8022	-0-	-596	-0-	97	1	7725	2	Y	175	175	0			2
							7	4	193	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	18	1	1629	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	11	1	1028	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	129	-0-	-1551	-0-	1	1	125	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1736	X	23	-0-	-1713	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	18468	-0-	-1372	-0-	237	1	18112	2	Y	99	102	0			1
							10	4	109	9							
06	18750	X	18046	-0-	-704	-0-	219	1	17357	2	Y	421	416	0			6
							7	4	463	9							
07	20181	X	18649	-0-	-1532	-0-	211	1	17945	2	Y	442	444	0			4
							7	4	486	9							
08	20181	X	18064	-0-	-2117	-0-	221	1	17832	2	Y	-0-	4	0			-0-
							11	4									
*09	19530	X	17627	-0-	-1903	-0-	214	1	16999	2	Y	371	367	0			4
							6	4	408	9							
10	18662	X	17845	-0-	-817	-0-	211	1	17236	2	Y	354	353	0			5
							9	4	389	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

05	38998	X	32159	-0-	-6839	-0-	413	1	31540	2	Y	172	177	0				2
							17	4	189	9								
06	36930	X	29475	-0-	-7455	-0-	357	1	28350	2	Y	687	680	0				9
							12	4	756	9								
07	36301	X	33528	-0-	-2773	-0-	380	1	32258	2	Y	797	798	0				8
							13	4	877	9								
08	36084	X	32561	-0-	-3523	-0-	398	1	32144	2	Y	-0-	8	0				-0-
							19	4										
*09	34920	X	28593	-0-	-6327	-0-	348	1	27572	2	Y	603	597	0				6
							10	4	663	9								
10	33542	X	29340	-0-	-4202	-0-	347	1	28337	2	Y	583	581	0				8
							15	4	641	9								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	13	1	976	2	Y	6	6	0				-0-
							1	4	7	9								
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	11	1	900	2	Y	22	22	0				-0-
							24	9										
07	1178	N	931	-0-	-247	-0-	11	1	896	2	Y	22	22	0				-0-
							24	9										
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	11	1	887	2	Y	-0-						-0-
							1	4										
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	11	1	844	2	Y	18	18	0				-0-
							20	9										
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	11	1	860	2	Y	18	18	0				-0-
							20	9										

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

05	22537	X	19681	-0-	-2856	-0-	253	1	19301	2	Y	106	109	0				1
							10	4	117	9								
06	21030	X	19201	-0-	-1829	-0-	233	1	18467	2	Y	448	443	0				6
							8	4	493	9								
07	21855	X	19482	-0-	-2373	-0-	221	1	18744	2	Y	463	464	0				5
							8	4	509	9								
08	21855	X	18680	-0-	-3175	-0-	228	1	18441	2	Y	-0-	5	0				-0-
							11	4										
*09	21150	X	18248	-0-	-2902	-0-	222	1	17598	2	Y	384	380	0				4
							6	4	422	9								
10	19840	X	18455	-0-	-1385	-0-	218	1	17824	2	Y	366	365	0				5
							10	4	403	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	15522	-0-		-2365	-0-	199	1	15223	2	Y	84	86	0			1
								8	4	92	9							
06	16650	X	14879	-0-		-1771	-0-	180	1	14311	2	Y	347	343	0			5
								6	4	382	9							
07	17143	X	15082	-0-		-2061	-0-	171	1	14511	2	Y	358	359	0			4
								6	4	394	9							
08	17143	X	14377	-0-		-2766	-0-	176	1	14192	2	Y	-0-	4	0			-0-
								9	4									
*09	16590	X	13719	-0-		-2871	-0-	167	1	13229	2	Y	289	286	0			3
								5	4	318	9							
10	15531	X	13843	-0-		-1688	-0-	164	1	13369	2	Y	275	274	0			4
								7	4	303	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	12745	-0-		-3375	-0-	164	1	12499	2	Y	68	70	0			1
								7	4	75	9							
06	15600	X	10981	-0-		-4619	-0-	133	1	10562	2	Y	255	253	0			3
								5	4	281	9							
07	14508	X	12782	-0-		-1726	-0-	145	1	12298	2	Y	304	304	0			3
								5	4	334	9							
08	14446	X	11877	-0-		-2569	-0-	145	1	11725	2	Y	-0-	3	0			-0-
								7	4									
*09	13980	X	10638	-0-		-3342	-0-	129	1	10259	2	Y	224	222	0			2
								4	4	246	9							
10	12772	X	10496	-0-		-2276	-0-	124	1	10136	2	Y	209	208	0			3
								6	4	230	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	7783	-0-		-1889	-0-	83	1	7350	2	Y	317	314	0			4
								1	4	349	9							
06	9300	X	7531	-0-		-1769	-0-	79	1	7263	2	Y	171	173	0			2
								1	4	188	9							
07	9610	X	5298	-0-		-4312	-0-	54	1	5110	2	Y	122	123	0			1
								134	9									
08	7843	X	7604	-0-		-239	-0-	84	1	7519	2	Y	-0-	1	0			-0-
								1	4									
*09	7560	X	6832	-0-		-728	-0-	67	1	6589	2	Y	157	155	0			2
								3	4	173	9							
10	7781	X	6498	-0-		-1283	-0-	79	1	6257	2	Y	142	142	0			2
								6	4	156	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27497	X	21917	-0-		-5580	-0-	281	1	21496	2	Y	117	121	0			1
								11	4	129	9							
06	26610	X	20324	-0-		-6286	-0-	246	1	19549	2	Y	474	469	0			6
								8	4	521	9							
07	27497	X	21600	-0-		-5897	-0-	245	1	20783	2	Y	513	514	0			5
								8	4	564	9							
08	24986	X	20856	-0-		-4130	-0-	255	1	20589	2	Y	-0-	5	0			-0-
								12	4									
*09	24180	X	23459	-0-		-721	-0-	285	1	22624	2	Y	493	488	0			5
								8	4	542	9							
10	21917	X	20364	-0-		-1553	-0-	241	1	19668	2	Y	404	404	0			5
								11	4	444	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	6937	-0-	-2177	-0-	89	1	6803	2	Y	37	38	0			-0-
							4	4	41	9							
06	8460	X	6260	-0-	-2200	-0-	76	1	6020	2	Y	146	144	0			2
							3	4	161	9							
07	8308	X	6481	-0-	-1827	-0-	73	1	6236	2	Y	154	154	0			2
							3	4	169	9							
08	7905	X	5619	-0-	-2286	-0-	69	1	5547	2	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
*09	7650	X	5158	-0-	-2492	-0-	63	1	4973	2	Y	109	108	0			1
							2	4	120	9							
*10	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	102	1	8300	2	Y	170	169	0			2
							5	4	187	9							

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6011	-0-	-1243	-0-	77	1	5896	2	Y	32	33	0			-0-
							3	4	35	9							
06	6690	X	5802	-0-	-888	-0-	70	1	5580	2	Y	136	134	0			2
							2	4	150	9							
07	6603	X	5977	-0-	-626	-0-	68	1	5752	2	Y	141	142	0			1
							2	4	155	9							
08	6603	X	5777	-0-	-826	-0-	71	1	5703	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
*09	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	68	1	5412	2	Y	118	117	0			1
							2	4	130	9							
10	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	68	1	5561	2	Y	115	114	0			2
							3	4	127	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42842	X	33275	-0-	-9567	-0-	427	1	32634	2	Y	179	184	0			2
							17	4	197	9							
06	39030	X	30825	-0-	-8205	-0-	373	1	29648	2	Y	719	711	0			10
							13	4	791	9							
07	38688	X	31283	-0-	-7405	-0-	354	1	30101	2	Y	742	745	0			7
							12	4	816	9							
08	37107	X	29351	-0-	-7756	-0-	359	1	28975	2	Y	-0-	7	0			-0-
							17	4									
*09	35910	X	27043	-0-	-8867	-0-	329	1	26077	2	Y	570	564	0			6
							10	4	627	9							
10	33263	X	26771	-0-	-6492	-0-	317	1	25856	2	Y	531	530	0			7
							14	4	584	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-					-0-
06	28480	X	28480	-0-	-0-	-0-	297	1	27468	2	Y	648	639	0			9
							2	4	713	9							
07	26171	X	26171	-0-	-0-	-0-	267	1	25240	2	Y	602	605	0			6
							2	4	662	9							
08	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	274	1	24565	2	Y	-0-	6	0			-0-
							2	4									
*09	28470	X	24519	-0-	-3951	-0-	240	1	23649	2	Y	562	556	0			6
							12	4	618	9							
10	29419	X	22858	-0-	-6561	-0-	277	1	22010	2	Y	501	500	0			7
							20	4	551	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66154	X	61794	-0-	-4360	-0-	794	1	60603	2	Y	332	341	0			4
							32	4	365	9							
06	63600	X	48877	-0-	-14723	-0-	592	1	47012	2	Y	1139	1128	0			15
							20	4	1253	9							
07	66154	X	57148	-0-	-9006	-0-	647	1	54986	2	Y	1357	1359	0			13
							22	4	1493	9							
08	66154	X	54583	-0-	-11571	-0-	667	1	53883	2	Y	-0-	13	0			-0-
							33	4									
*09	64020	X	50649	-0-	-13371	-0-	616	1	48841	2	Y	1067	1056	0			11
							18	4	1174	9							
10	61783	X	59201	-0-	-2582	-0-	700	1	57177	2	Y	1175	1170	0			16
							31	4	1293	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	6911	-0-	-2234	-0-	74	1	6527	2	Y	281	279	0			3
							1	4	309	9							
06	8700	X	6416	-0-	-2284	-0-	67	1	6187	2	Y	146	147	0			2
							1	4	161	9							
07	8246	X	6732	-0-	-1514	-0-	69	1	6491	2	Y	155	155	0			2
							1	4	171	9							
08	7440	X	6418	-0-	-1022	-0-	71	1	6346	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	7200	X	5231	-0-	-1969	-0-	51	1	5046	2	Y	120	119	0			1
							2	4	132	9							
10	6913	X	6531	-0-	-382	-0-	79	1	6289	2	Y	143	142	0			2
							6	4	157	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	141	1	12471	2	Y	538	533	0			7
							1	4	592	9							
06	14610	X	10050	-0-	-4560	-0-	105	1	9693	2	Y	228	232	0			3
							1	4	251	9							
07	15097	X	10252	-0-	-4845	-0-	105	1	9886	2	Y	236	237	0			2
							1	4	260	9							
08	15097	X	9541	-0-	-5556	-0-	105	1	9435	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*09	12780	X	9141	-0-	-3639	-0-	89	1	8818	2	Y	209	207	0			2
							4	4	230	9							
10	13206	X	7586	-0-	-5620	-0-	92	1	7304	2	Y	166	166	0			2
							7	4	183	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	49	1	3742	2	Y	20	21	0			-0-
							2	4	22	9							
06	3780	X	3364	-0-	-416	-0-	41	1	3235	2	Y	79	78	0			1
							1	4	87	9							
07	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	40	1	3371	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
08	3906	X	3291	-0-	-615	-0-	40	1	3249	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*09	3780	X	3306	-0-	-474	-0-	40	1	3188	2	Y	70	69	0			1
							1	4	77	9							
10	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	41	1	3352	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7675	-0-	-1718	-0-	82	1	7248	2	Y	313	310	0			4
							1	4	344	9							
06	9090	X	6798	-0-	-2292	-0-	71	1	6557	2	Y	154	156	0			2
							1	4	169	9							
07	9021	X	4228	-0-	-4793	-0-	43	1	4078	2	Y	97	98	0			1
							107	9									
08	7688	X	5377	-0-	-2311	-0-	59	1	5318	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	7440	X	2980	-0-	-4460	-0-	29	1	2874	2	Y	69	68	0			1
							1	4	76	9							
10	7688	X	2261	-0-	-5427	-0-	27	1	2177	2	Y	50	50	0			1
							2	4	55	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	15431	-0-	-6331	-0-	198	1	15134	2	Y	83	85	0			1
							8	4	91	9							
06	20400	X	13970	-0-	-6430	-0-	169	1	13437	2	Y	325	322	0			4
							6	4	358	9							
07	21080	X	14524	-0-	-6556	-0-	164	1	13974	2	Y	345	346	0			3
							6	4	380	9							
08	21080	X	14717	-0-	-6363	-0-	180	1	14528	2	Y	-0-	3	0			-0-
							9	4									
*09	17820	X	12859	-0-	-4961	-0-	156	1	12400	2	Y	271	268	0			3
							5	4	298	9							
10	15438	X	12051	-0-	-3387	-0-	143	1	11639	2	Y	239	239	0			3
							6	4	263	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38843	X	30818	-0-	-8025	-0-	396	1	30223	2	Y	166	170	0			2
							16	4	183	9							
06	35610	X	24477	-0-	-11133	-0-	296	1	23543	2	Y	571	565	0			8
							10	4	628	9							
07	36053	X	30012	-0-	-6041	-0-	340	1	28876	2	Y	713	714	0			7
							12	4	784	9							
08	35464	X	28499	-0-	-6965	-0-	348	1	28134	2	Y	-0-	7	0			-0-
							17	4									
*09	34320	X	25418	-0-	-8902	-0-	309	1	24510	2	Y	536	530	0			6
							9	4	590	9							
10	30814	X	25638	-0-	-5176	-0-	303	1	24762	2	Y	509	508	0			7
							13	4	560	9							

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15138	2	793	9	N	721	449	0	262	1	152
06	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14331	2	251	9	N	228	177	0	128	1	75
07	16833	X	14519	-0-	-2314	-0-	14286	2	233	9	N	212	150	0	24	1	113
08	16833	X	12828	-0-	-4005	-0-	12704	2	124	9	N	113	109	0	55	1	62
09	16290	X	12211	-0-	-4079	-0-	12092	2	119	9	N	108	96	0	35	1	39
10	15934	X	11749	-0-	-4185	-0-	11626	2	123	9	N	112	65	0	30	1	56

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	220	1	19395	2	Y	835	828	0			10
							2	4	919	9							
06	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	181	1	16768	2	Y	395	400	0			5
							1	4	435	9							
07	17453	X	15620	-0-	-1833	-0-	160	1	15063	2	Y	360	361	0			4
							1	4	396	9							
08	17453	X	15386	-0-	-2067	-0-	170	1	15215	2	Y	-0-	4	0			-0-
							1	4									
*09	16890	X	13630	-0-	-3260	-0-	133	1	13148	2	Y	312	309	0			3
							6	4	343	9							
10	20088	X	14332	-0-	-5756	-0-	173	1	13801	2	Y	314	313	0			4
							13	4	345	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80631	X	67631	-0-	-13000	-0-	869	1	66327	2	Y	364	374	0			4
							35	4	400	9							
06	78030	X	61446	-0-	-16584	-0-	744	1	59101	2	Y	1433	1418	0			19
							25	4	1576	9							
07	80631	X	59331	-0-	-21300	-0-	672	1	57085	2	Y	1410	1415	0			14
							23	4	1551	9							
08	79174	X	54198	-0-	-24976	-0-	663	1	53503	2	Y	-0-	14	0			-0-
							32	4									
*09	76620	X	50203	-0-	-26417	-0-	610	1	48411	2	Y	1058	1047	0			11
							18	4	1164	9							
10	67642	X	48623	-0-	-19019	-0-	575	1	46961	2	Y	965	963	0			13
							25	4	1062	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94587	X	94587	-0-	-0-	-0-	1215	1	92763	2	Y	509	523	0			6
							49	4	560	9							
06	87032	X	87032	-0-	-0-	-0-	1054	1	83710	2	Y	2029	2008	0			27
							36	4	2232	9							
07	86552	X	84594	-0-	-1958	-0-	958	1	81392	2	Y	2010	2017	0			20
							33	4	2211	9							
08	86552	X	78126	-0-	-8426	-0-	955	1	77124	2	Y	-0-	20	0			-0-
							47	4									
*09	83760	X	80424	-0-	-3336	-0-	978	1	77556	2	Y	1693	1675	0			18
							28	4	1862	9							
10	86552	X	79787	-0-	-6765	-0-	944	1	77060	2	Y	1583	1580	0			21
							42	4	1741	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168113	X	126122	-0-	-41991	-0-	1351	1	119119	2	Y	5128	5090	0			63
							11	4	5641	9							
06	162690	X	106542	-0-	-56148	-0-	1111	1	102758	2	Y	2422	2453	0			32
							9	4	2664	9							
07	161324	X	99976	-0-	-61348	-0-	1022	1	96416	2	Y	2300	2309	0			23
							8	4	2530	9							
08	144460	X	87679	-0-	-56781	-0-	966	1	86706	2	Y	-0-	23	0			-0-
							7	4									
*09	130620	X	80616	-0-	-50004	-0-	788	1	77757	2	Y	1848	1829	0			19
							38	4	2033	9							
10	120156	X	76137	-0-	-44019	-0-	921	1	73313	2	Y	1669	1666	0			22
							67	4	1836	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65162	X	63068	-0-	-2094	-0-	810	1	61852	2	Y	339	348	0			4
							33	4	373	9							
06	63060	X	56940	-0-	-6120	-0-	690	1	54766	2	Y	1328	1314	0			18
							23	4	1461	9							
07	65162	X	55414	-0-	-9748	-0-	627	1	53318	2	Y	1316	1321	0			13
							21	4	1448	9							
08	65162	X	49416	-0-	-15746	-0-	604	1	48783	2	Y	-0-	13	0			-0-
							29	4									
*09	63060	X	61897	-0-	-1163	-0-	753	1	59692	2	Y	1300	1286	0			14
							22	4	1430	9							
*10	66292	X	66292	-0-	-0-	-0-	784	1	64025	2	Y	1316	1312	0			18
							35	4	1448	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58993	X	38447	-0-	-20546	-0-	494	1	37705	2	Y	207	213	0			3
							20	4	228	9							
06	57090	X	45075	-0-	-12015	-0-	546	1	43355	2	Y	1050	1039	0			14
							19	4	1155	9							
07	58776	X	42339	-0-	-16437	-0-	479	1	40737	2	Y	1006	1010	0			10
							16	4	1107	9							
08	48794	X	35205	-0-	-13589	-0-	430	1	34754	2	Y	-0-	10	0			-0-
							21	4									
*09	47220	X	47135	-0-	-85	-0-	573	1	45457	2	Y	989	979	0			10
							17	4	1088	9							
10	46593	X	39791	-0-	-6802	-0-	471	1	38429	2	Y	791	790	0			11
							21	4	870	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40765	X	23957	-0-	-16808	-0-	308	1	23495	2	Y	129	132	0			2
							12	4	142	9							
06	33570	X	20697	-0-	-12873	-0-	251	1	19907	2	Y	482	478	0			6
							9	4	530	9							
07	30845	X	21043	-0-	-9802	-0-	238	1	20247	2	Y	500	501	0			5
							8	4	550	9							
08	28334	X	19312	-0-	-9022	-0-	236	1	19064	2	Y	-0-	5	0			-0-
							12	4									
*09	27420	X	18111	-0-	-9309	-0-	220	1	17465	2	Y	382	378	0			4
							6	4	420	9							
10	22568	X	17744	-0-	-4824	-0-	210	1	17138	2	Y	352	351	0			5
							9	4	387	9							

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61194	X	50405	-0-	-10789	-0-	647	1	49434	2	Y	271	279	0			3
							26	4	298	9							
06	106890	X	106890	-0-	-0-	-0-	1294	1	102811	2	Y	2492	2462	0			33
							44	4	2741	9							
07	215999	X	215999	-0-	-0-	-0-	2446	1	207826	2	Y	5131	5114	0			50
							83	4	5644	9							
08	154747	X	154747	-0-	-0-	-0-	1892	1	152763	2	Y	-0-	50	0			-0-
							92	4									
*09	133685	X	133685	-0-	-0-	-0-	1625	1	128911	2	Y	2820	2790	0			30
							47	4	3102	9							
10	216008	X	114919	-0-	-101089	-0-	1359	1	110991	2	Y	2281	2280	0			31
							60	4	2509	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105493	X	65838	-0-	-39655	-0-	705	1	62182	2	Y	2677	2657	0			33
							6	4	2945	9							
06	102090	X	53072	-0-	-49018	-0-	554	1	51186	2	Y	1206	1223	0			16
							5	4	1327	9							
07	91419	X	53339	-0-	-38080	-0-	545	1	51440	2	Y	1227	1231	0			12
							4	4	1350	9							
08	75547	X	42413	-0-	-33134	-0-	467	1	41942	2	Y	-0-	12	0			-0-
							4	4									
*09	66240	X	37924	-0-	-28316	-0-	371	1	36578	2	Y	870	861	0			9
							18	4	957	9							
10	45632	X	39372	-0-	-6260	-0-	476	1	37912	2	Y	863	860	0			12
							35	4	949	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	186	1	17229	2	N	406	401	0			5
							2	4	447	9							
07	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	312	1	29403	2	N	702	700	0			7
							2	4	772	9							
08	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	284	1	25502	2	N	-0-	7	0			-0-
							2	4									
*09	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	219	1	21648	2	N	515	510	0			5
							11	4	567	9							
*10	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	482	1	38388	2	N	874	867	0			12
							35	4	961	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155868	X	107624	-0-	-48244	-0-	1153	1	101649	2	N	4375	4344	0			53
							9	4	4813	9							
06	150840	X	89883	-0-	-60957	-0-	938	1	86689	2	N	2044	2070	0			27
							8	4	2248	9							
07	150939	X	83668	-0-	-67271	-0-	855	1	80688	2	N	1925	1933	0			19
							7	4	2118	9							
08	131161	X	72853	-0-	-58308	-0-	803	1	72044	2	N	-0-	19	0			-0-
							6	4									
*09	115140	X	66312	-0-	-48828	-0-	648	1	63960	2	N	1521	1505	0			16
							31	4	1673	9							
10	77903	X	62051	-0-	-15852	-0-	751	1	59749	2	N	1360	1358	0			18
							55	4	1496	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145204	X	54508	-0-	-90696	-0-	584	1	51481	2	Y	2216	2201	0			27
							5	4	2438	9							
06	133140	X	82059	-0-	-51081	-0-	856	1	79143	2	Y	1866	1868	0			25
							7	4	2053	9							
07	109585	X	84154	-0-	-25431	-0-	860	1	81157	2	Y	1936	1942	0			19
							7	4	2130	9							
08	78291	X	78291	-0-	-0-	-0-	863	1	77421	2	Y	-0-	19	0			-0-
							7	4									
*09	82050	X	66332	-0-	-15718	-0-	649	1	63977	2	Y	1523	1507	0			16
							31	4	1675	9							
10	80104	X	60396	-0-	-19708	-0-	731	1	58156	2	Y	1324	1322	0			18
							53	4	1456	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96026	X	96026	-0-	-0-	-0-	1028	1	90696	2	Y	3904	3873	0			48
							8	4	4294	9							
06	96602	X	96602	-0-	-0-	-0-	1008	1	93170	2	Y	2196	2215	0			29
							8	4	2416	9							
07	90256	X	90256	-0-	-0-	-0-	922	1	87043	2	Y	2076	2085	0			20
							7	4	2284	9							
08	79579	X	79579	-0-	-0-	-0-	877	1	78695	2	Y	-0-	20	0			-0-
							7	4									
*09	73070	X	73070	-0-	-0-	-0-	714	1	70477	2	Y	1676	1658	0			18
							35	4	1844	9							
10	98952	X	69380	-0-	-29572	-0-	840	1	66807	2	Y	1520	1518	0			20
							61	4	1672	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110174	X	99529	-0-	-10645	-0-	1066	1	94004	2	Y	4046	4010	0			49
							8	4	4451	9							
06	106620	X	83769	-0-	-22851	-0-	874	1	80792	2	Y	1905	1929	0			25
							7	4	2096	9							
07	110174	X	74474	-0-	-35700	-0-	761	1	71822	2	Y	1714	1722	0			17
							6	4	1885	9							
08	110174	X	62732	-0-	-47442	-0-	691	1	62036	2	Y	-0-	17	0			-0-
							5	4									
*09	56293	X	56293	-0-	-0-	-0-	550	1	54295	2	Y	1292	1278	0			14
							27	4	1421	9							
10	99541	X	52878	-0-	-46663	-0-	640	1	50916	2	Y	1159	1157	0			16
							47	4	1275	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74710	X	70181	-0-	-4529	-0-	787	1	69382	2	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
06	72300	X	71589	-0-	-711	-0-	766	1	70781	2	Y	33	33	0			-0-
							6	4	36	9							
07	74710	X	71143	-0-	-3567	-0-	745	1	70350	2	Y	38	38	0			-0-
							6	4	42	9							
08	81456	X	81456	-0-	-0-	-0-	828	1	74300	2	Y	5747	5685	0			62
							6	4	6322	9							
*09	65607	X	65607	-0-	-0-	-0-	658	1	64917	2	Y	-0-	62	0			-0-
							32	4									
10	73966	X	62883	-0-	-11083	-0-	779	1	62011	2	Y	33	33	0			-0-
							57	4	36	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214760	X	214760	-0-	-0-	-0-	2407	1	212314	2	Y	18	19	0			-0-
							19	4	20	9							
06	164714	X	164714	-0-	-0-	-0-	1761	1	162851	2	Y	80	79	0			1
							14	4	88	9							
07	156178	X	139037	-0-	-17141	-0-	1457	1	137522	2	Y	43	44	0			-0-
							11	4	47	9							
08	156178	X	155670	-0-	-508	-0-	1633	1	146553	2	Y	6793	6720	0			73
							12	4	7472	9							
*09	128190	X	128190	-0-	-0-	-0-	1286	1	126842	2	Y	-0-	73	0			-0-
							62	4									
10	156178	X	120589	-0-	-35589	-0-	1495	1	118941	2	Y	40	39	0			1
							109	4	44	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104415	X	74947	-0-	-29468	-0-	840	1	74097	2	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
06	61572	X	61572	-0-	-0-	-0-	659	1	60895	2	Y	12	12	0			-0-
							5	4	13	9							
07	51482	X	51482	-0-	-0-	-0-	540	1	50924	2	Y	13	13	0			-0-
							4	4	14	9							
08	46624	X	45457	-0-	-1167	-0-	477	1	42778	2	Y	1998	1977	0			21
							4	4	2198	9							
*09	45120	X	36720	-0-	-8400	-0-	368	1	36334	2	Y	-0-	21	0			-0-
							18	4									
10	46624	X	33466	-0-	-13158	-0-	415	1	33009	2	Y	11	11	0			-0-
							30	4	12	9							

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

05	52472	X	52472	-0-	-0-	-0-	52017	2	455	9	Y	414	176	0	151	1	87
06	54750	X	34827	-0-	-19923	-0-	33548	2	1279	9	Y	1163	241	0	652	1	357
07	56575	X	25532	-0-	-31043	-0-	24366	2	1166	9	Y	1060	756	0	120	1	541
08	56575	X	19301	-0-	-37274	-0-	18508	2	793	9	Y	721	547	0	351	1	364
09	54750	X	18213	-0-	-36537	-0-	17451	2	762	9	Y	693	611	0	226	1	220
10	52483	X	17015	-0-	-35468	-0-	16223	2	792	9	Y	720	418	0	194	1	328

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

05	103562	X	103562	-0-	-0-	-0-	1161	1	102378	2	Y	13	13	0			-0-
							9	4	14	9							
06	188610	X	114604	-0-	-74006	-0-	1225	1	113279	2	Y	82	81	0			1
							10	4	90	9							
07	194897	X	93938	-0-	-100959	-0-	984	1	92867	2	Y	72	72	0			1
							8	4	79	9							
08	194897	X	89937	-0-	-104960	-0-	963	1	86433	2	Y	2304	2280	0			25
							7	4	2534	9							
*09	188610	X	76000	-0-	-112610	-0-	762	1	75201	2	Y	-0-	25	0			-0-
							37	4									
10	118420	X	73143	-0-	-45277	-0-	907	1	72156	2	Y	13	13	0			-0-
							66	4	14	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

05	0		30850	-0-	30850	30850	346	1	30495	2	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
06	88619	X	57769	-0-	-30850	-0-	618	1	57093	2	Y	48	47	0			1
							5	4	53	9							
07	55984	X	55984	-0-	-0-	-0-	586	1	55332	2	Y	55	55	0			1
							5	4	61	9							
08	56971	X	56971	-0-	-0-	-0-	526	1	47171	2	Y	8427	8337	0			91
							4	4	9270	9							
*09	39875	X	39875	-0-	-0-	-0-	400	1	39456	2	Y	-0-	91	0			-0-
							19	4									
*10	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	473	1	37623	2	Y	30	30	0			-0-
							34	4	33	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	80465	X	80465	-0-	-0-	-0-	860	1	79539	2	Y	54	53	0		1
							7	4	59	9						
07	115661	X	111874	-0-	-3787	-0-	1172	1	110608	2	Y	77	77	0		1
							9	4	85	9						
08	115661	X	102239	-0-	-13422	-0-	983	1	88215	2	Y	11849	11723	0		127
							7	4	13034	9						
*09	111930	X	76337	-0-	-35593	-0-	766	1	75534	2	Y	-0-	126	0		1
							37	4								
10	115661	X	65607	-0-	-50054	-0-	813	1	64660	2	Y	68	68	0		1
							59	4	75	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	109320	X	85774	-0-	-23546	-0-	899	1	84855	2	Y	12	12	0		-0-
							7	4	13	9						
08	112964	X	104850	-0-	-8114	-0-	1080	1	96865	2	Y	6270	6203	0		67
							8	4	6897	9						
*09	109320	X	79113	-0-	-30207	-0-	794	1	78281	2	Y	-0-	67	0		-0-
							38	4								
10	112964	X	70553	-0-	-42411	-0-	874	1	69575	2	Y	36	36	0		-0-
							64	4	40	9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	146723	X	140699	-0-	-6024	-0-	1817	1	138797	2	Y	10	10	0		-0-
							74	4	11	9						
06	178428	X	178428	-0-	-0-	-0-	2217	1	176090	2	Y	42	41	0		1
							75	4	46	9						
07	170292	X	170292	-0-	-0-	-0-	1979	1	168213	2	Y	29	30	0		-0-
							68	4	32	9						
08	188341	X	188341	-0-	-0-	-0-	2266	1	183029	2	Y	2669	2640	0		29
							110	4	2936	9						
*09	171558	X	171558	-0-	-0-	-0-	2135	1	169361	2	Y	-0-	29	0		-0-
							62	4								
*10	151228	X	151228	-0-	-0-	-0-	1828	1	149302	2	Y	15	15	0		-0-
							81	4	17	9						

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	3269	1	2830	2	N	55				170
							61	9								
06	6330	X	5591	-0-	-739	-0-	2200	1	3337	2	N	49				219
							54	9								
07	5859	X	5708	-0-	-151	-0-	2701	1	2955	2	N	47	191	1		75
							52	9								
08	5859	X	3390	-0-	-2469	-0-	1138	1	2160	2	N	84				159
							92	9								
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	1413	1	4759	2	N	-0-				159
*10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	2388	1	3711	2	N	46				205
							51	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					103
06	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	3297	1	5001	2	Y	104	95	1			112
							114	9									
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	1427	1	1561	2	Y	62					174
							68	9									
08	1984	X	339	-0-	-1645	-0-	117	1	222	2	Y	-0-	160	1			14
09	3030	X	404	-0-	-2626	-0-	92	1	312	2	Y	-0-					14
*10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					14

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 256450 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10218 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1913	-0-	-598	-0-	1013	1	878	2	N	20					53
							22	9									
06	1950	X	1889	-0-	-61	-0-	745	1	1129	2	N	14					67
							15	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	911	1	997	2	N	17					84
							19	9									
08	3100	N	6275	-0-	3175	3175	2165	1	4110	2	N	-0-					84
09	3000	N	27649	-0-	24649	27824	6278	1	21145	2	N	205	189	1			100
							226	9									
*10	37204	X	9380	-0-	-27824	-0-	3661	1	5689	2	N	27					127
							30	9									

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5294	-0-	-968	-0-	2816	1	2439	2	Y	35					122
							39	9									
06	4890	X	4089	-0-	-801	-0-	1588	1	2409	2	Y	84	94	1			112
							92	9									
07	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	2267	1	2481	2	Y	-0-					112
08	5053	X	3906	-0-	-1147	-0-	1337	1	2537	2	Y	29	33	1			108
							32	9									
09	4890	X	4739	-0-	-151	-0-	1076	1	3622	2	Y	37					145
							41	9									
*10	5053	X	4627	-0-	-426	-0-	1812	1	2815	2	Y	-0-					145

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	113	2	Y	32	35	1			2
							35	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	Y	32	24	1			10
							35	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	61	1	163	2	Y	33	39	1			4
							36	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	133	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
09	240	N	108	-0-	-132	-0-	10	1	81	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	21	1	143	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	#	2878	-0-	-625	-0-	486 21	1 9	2371	2	Y	19					138
06	2730	#	2477	-0-	-253	-0-	443 28	1 9	2006	2	Y	25	119	1			44
07	3131	#	3021	-0-	-110	-0-	424 18	1 9	2579	2	Y	16					60
08	3131	#	2667	-0-	-464	-0-	376 26	1 9	2265	2	Y	24					84
09	3030	#	2491	-0-	-539	-0-	503 22	1 9	1966	2	Y	20					104
10	3007	#	2514	-0-	-493	-0-	512 21	1 9	1981	2	Y	19					123

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	588	-0-	-2233	-0-	46	1	19	2	N	2	2	8			74
							521	3	2	9							
06	1290	X	213	-0-	-1077	-0-	13	1	5	2	N	6	2	1	4	8	74
							188	3	7	9							
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					74
08	589	N	175	-0-	-414	-0-	12	1	4	2	N	2	2	8			74
							157	3	2	9							
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	8	1	3	2	N	-0-					74
							108	3									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 176911 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	10	-0-	-1943	-0-	1	1	9	3	N	-0-					45
*06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	42					87
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	655	1	273	2	N	13	13	8			135
							7350	3	14	9							
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	517	1	177	2	N	34	6	1	28	8	135
							7321	3	37	9							
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	536	1	218	2	N	49	31	8			153
							7653	3	54	9							
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	573	1	172	2	N	84	184	1	40	8	13
							7527	3	92	9							
09	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	553	1	186	2	N	114	20	8			107
							7842	3	125	9							
*10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	509	1	177	2	N	62	22	8			147
							7065	3	68	9							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 178493 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2014 - W/O TO 04-274869

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	188	1	78	2	N	1	1	8			40
							2113	3	1	9							
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	132	1	45	2	N	4	4	8			40
							1871	3	4	9							
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	140	1	57	2	N	4	4	8			40
							2003	3	4	9							
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	157	1	47	2	N	31	6	8			65
							2059	3	34	9							
09	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	117	1	39	2	N	7	3	8			69
							1662	3	8	9							
10	2139	N	1767	-0-	-372	-0-	116	1	40	2	N	3	3	8			69
							1608	3	3	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	185	1	1583	2	Y	25					52
							28	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	123	1	1748	2	Y	28	42	1			38
							31	9									
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	122	1	1893	2	Y	35	43	1			30
							39	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1801	2	Y	28					58
							31	9									
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	182	1	2612	2	Y	28	41	1			45
							31	9									
10	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	117	1	1702	2	Y	32	41	1			36
							35	9									

COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3255	-0-	-837	-0-	338	1	2882	2	Y	32					142
							35	9									
06	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	223	1	3156	2	Y	52	105	1			89
							57	9									
07	3782	X	3750	-0-	-32	-0-	224	1	3465	2	Y	55	88	1			56
							61	9									
08	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	228	1	3370	2	Y	54					110
							59	9									
09	3510	X	3001	-0-	-509	-0-	192	1	2757	2	Y	47	77	1			80
							52	9									
10	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	227	1	3289	2	Y	53	74	1			59
							58	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	556	-0-	-4187	-0-	58	1	495	2	Y	3					3
							3	9									
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	299	1	4228	2	Y	59	33	1			29
							65	9									
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	321	1	4981	2	Y	54	50	1			33
							59	9									
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	317	1	4675	2	Y	50					83
							55	9									
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	271	1	3880	2	Y	49	64	1			68
							54	9									
10	5363	X	5061	-0-	-302	-0-	323	1	4680	2	Y	53	66	1			55
							58	9									

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	264	1	1291	2	Y	8					72
							9	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	232	1	1051	2	Y	10	59	1			23
							11	9									
07	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	201	1	1221	2	Y	10					33
							11	9									
08	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	174	1	1045	2	Y	14					47
							15	9									
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	247	1	965	2	Y	6					53
							7	9									
10	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	263	1	1021	2	Y	11					64
							12	9									

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

05	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					79
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					79
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					79
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					79
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					79
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					79

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

05	14B2	EXT	1447	-0-	1447	6179	114 1284	1 3	48 1	2 9	N	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	2248	-0-	2248	8427	145 2053	1 3	50	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2220	-0-	2220	10647	141 2020	1 3	58 1	2 9	N	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	1911	-0-	1911	12558	132 1738	1 3	40 1	2 9	N	1	1	8			-0-
09	13796	X	1238	-0-	-12558	-0-	80 1131	1 3	27	2	N	-0-					-0-
*10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	120 1668	1 3	42	2	N	-0-					-0-

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	4 48	1 3	2	2	N	-0-					50
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	40					90
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	90	1			-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 24 RRCID -> 177756 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1764	-0-	-1212	-0-	139 1565	1 3	58 2	2 9	N	2	2	8			27
*06	2880	X	1478	-0-	-1402	-0-	95 1346	1 3	33 4	2 9	N	4	4	8			27
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178197 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/16/2014 - W/O TO 04-274875

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	106	1	44	2	N	1	1	8			40
							1185	3	1	9							
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	77	1	26	2	N	5	1	1	4	8	40
							1095	3	6	9							
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	79	1	32	2	N	4	4	8			40
							1123	3	4	9							
08	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	90	1	27	2	N	5	5	8			40
							1178	3	6	9							
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	82	1	28	2	N	3	3	8			40
							1160	3	3	9							
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	83	1	29	2	N	3	3	8			40
							1154	3	3	9							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							22	3									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-					-0-
							281	3									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							33	3									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							29	3									
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							22	3									
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHERPE, VAN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 195062 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 9476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	23096	-0-	23096	23096	1575	1	472	2	N	331					339
							20685	3	364	9							
09	14B2	EXT	27673	-0-	27673	50769	1774	1	597	2	N	144	386	1	5	8	92
							25144	3	158	9							
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50769					N	-0-					92

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	35	1	14	2	N	1	1	8			37
							388	3	1	9							
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	4	1	1	3	8	37
							426	3	4	9							
07	403	X	399	-0-	-4	-0-	25	1	10	2	N	5	5	8			37
							358	3	6	9							
08	434	X	354	-0-	-80	-0-	24	1	7	2	N	5	5	8			37
							317	3	6	9							
09	480	X	324	-0-	-156	-0-	21	1	7	2	N	3	3	8			37
							293	3	3	9							
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	21	1	7	2	N	2	2	8			37
							295	3	2	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10298 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 15 RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20 1 4 9	239 3	Y	4	3	1			2
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	236 3 4 9	Y	4	4	1			2
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	240 3	Y	3	4	1			1
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	236 3 4 9	Y	4	3	1			2
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9	228 3	Y	4	4	1			2
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	16 1 4 9	211 3	Y	4	4	1			2

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

05	775	N	640	-0-	-135	-0-	45 1 65 9	530 3	Y	59	55	1			26
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	54	56	1			24
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78 1 1 4	1133 3 66 9	Y	60	60	1			24
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	94 1 10 4	1286 3 72 9	Y	65	50	1			39
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	103 1 1 4	1317 3 73 9	Y	66	70	1			35
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	82 1 78 9	1055 3	Y	71	75	1			31

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 11414 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	20	2	Y	25					64
							535	3	28	9							
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	74	1	25	2	Y	-0-					64
							1051	3									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	102	1	41	2	Y	-0-					64
							1451	3									
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	70	1	21	2	Y	1	1	8			64
							921	3	1	9							
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	156	1	53	2	Y	32					96
							2217	3	35	9							
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	104	1	36	2	Y	8					104
							1449	3	9	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	179	1	75	2	N	22					160
							2010	3	24	9							
06	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	143	1	49	2	N	18	1	8			177
							2026	3	20	9							
07	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	141	1	58	2	N	20	181	1	1	8	15
							2018	3	22	9							
08	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	156	1	47	2	N	21	1	8			35
							2054	3	23	9							
09	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	139	1	47	2	N	-0-					35
							1972	3									
*10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	153	1	53	2	N	-0-					35
							2132	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 11297 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	143	1	60	2	N	1	1	8			60
							1606	3	1	9							
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	109	1	37	2	N	5	1	1	4	8	60
							1546	3	6	9							
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	112	1	46	2	N	4	4	8			60
							1604	3	4	9							
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	120	1	36	2	N	6	6	8			60
							1575	3	7	9							
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	110	1	37	2	N	3	3	8			60
							1558	3	3	9							
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	112	1	39	2	N	4	4	8			60
							1550	3	4	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11272 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	17	1	7	2	N	16					102
							189	3	18	9							
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	17	1	6	2	N	50					152
							240	3	55	9							
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	N	-0-					152
							238	3									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	10	2	N	73	192	1			33
							437	3	80	9							
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	9	2	N	74					107
							390	3	81	9							
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	16					123
							426	3	18	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

05	9858	X	9002	-0-	-856	-0-	706	1	294	2	N	71	184	1			55
							7924	3	78	9							
06	9540	X	8232	-0-	-1308	-0-	526	1	180	2	N	68					123
							7451	3	75	9							
07	9858	X	8920	-0-	-938	-0-	563	1	229	2	N	74	179	1			18
							8047	3	81	9							
08	9734	X	8428	-0-	-1306	-0-	576	1	173	2	N	104					122
							7565	3	114	9							
09	9420	X	8458	-0-	-962	-0-	542	1	182	2	N	50					172
							7679	3	55	9							
10	8804	X	7815	-0-	-989	-0-	507	1	177	2	N	76	188	1			60
							7047	3	84	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 4A RRCID -> 174051 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF.11336 - 11389

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	164	1	67	2	N	29	9	8			20
							2338	3	32	9							
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	85	1	26	2	N	21	21	8			20
							1121	3	23	9							
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	19	2	N	35	35	8			20
							782	3	39	9							
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7	7	8			20

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	283	1	118	2	N	75	181	1	1	8	12
							3177	3	83	9							
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	204	1	70	2	N	79	1	8			90
							2887	3	87	9							
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	217	1	88	2	N	73	1	8			162
							3098	3	80	9							
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	211	1	63	2	N	69	176	1	1	8	54
							2769	3	76	9							
09	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	173	1	58	2	N	83	2	8			135
							2447	3	91	9							
10	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	186	1	65	2	N	38	1	8			172
							2578	3	42	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224679 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	3	31	9	N	28					192
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	10					202
							126	3	11	9							
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3	174	1			31
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	498	376	1			153

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	6991	-0-	-1379	-0-	547	1	228	2	N	69					89
							6140	3	76	9							
06	8100	X	5959	-0-	-2141	-0-	382	1	131	2	N	30	1	8			118
							5413	3	33	9							
07	8370	X	5723	-0-	-2647	-0-	361	1	147	2	N	45	1	8			162
							5165	3	50	9							
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	522	1	156	2	N	42	187	1	4	8	13
							6855	3	46	9							
09	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	554	1	186	2	N	75	1	8			87
							7850	3	83	9							
*10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	558	1	194	2	N	66	2	8			151
							7750	3	73	9							

OXY USA INC. 630591
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

05	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	4104	2	200	9	Y	182	177	0			220
06	4770	X	3433	-0-	-1337	-0-	3235	2	198	9	Y	180					400
07	4991	X	3072	-0-	-1919	-0-	3072	2			Y	-0-	218	0			182
08	4991	X	4126	-0-	-865	-0-	4097	2	29	9	Y	26	109	0			99
09	4830	X	3323	-0-	-1507	-0-	3227	2	96	9	Y	87	102	0			84
10	4309	X	3143	-0-	-1166	-0-	3038	2	105	9	Y	95	106	0			73

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

05	558	N	540	-0-	-18	-0-	43	1	18	2	N	-0-					-0-
							479	3									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	15	2	N	-0-					-0-
							626	3									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	18	2	N	-0-					-0-
							636	3									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	46	1	14	2	N	-0-					-0-
							606	3									
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	44	1	15	2	N	-0-					-0-
							623	3									
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	46	1	16	2	N	-0-					-0-
							643	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	378	1	158	2	N	72	191	1	1	8	32
							4244	3	79	9							
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	298	1	102	2	N	95	1	8			126
							4220	3	105	9							
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	302	1	123	2	N	59	169	1	1	8	15
							4318	3	65	9							
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	308	1	92	2	N	1	1	8			15
							4040	3	1	9							
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	284	1	95	2	N	82	2	8			95
							4023	3	90	9							
*10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	297	1	103	2	N	70	1	8			164
							4120	3	77	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	878	1	366	2	N	77	195	1	2	8	72
							9852	3	85	9							
06	10800	X	10302	-0-	-498	-0-	662	1	226	2	N	36	1	1	5	8	102
							9374	3	40	9							
07	11346	X	10983	-0-	-363	-0-	695	1	283	2	N	71	8	8			165
							9927	3	78	9							
08	11346	X	10944	-0-	-402	-0-	754	1	226	2	N	54	193	1	9	8	17
							9905	3	59	9							
09	10980	X	10597	-0-	-383	-0-	678	1	228	2	N	77	5	8			89
							9606	3	85	9							
*10	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	728	1	253	2	N	76	5	8			160
							10108	3	84	9							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	62	2	N	-0-					55
							1681	3									
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	175	1	60	2	N	1	1	8			55
							2479	3	1	9							
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	149	1	61	2	N	2	2	8			55
							2125	3	2	9							
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	176	1	53	2	N	1	1	8			55
							2313	3	1	9							
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	164	1	55	2	N	-0-					55
							2326	3									
*10	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	102	1	35	2	N	-0-					55
							1413	3									

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

05	451	N	124	-0-	-327	-0-	10	1	4	2	N	-0-					181
							110	3									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-					181
							285	3									
07	341	N	113	-0-	-228	-0-	7	1	3	2	N	-0-					181
							103	3									
*08	104	N	-0-	-0-	-104	-0-					N	-0-					181
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014 - W/O TO 04-274471

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224820 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13573	X	7108	-0-	-6465	-0-	540	1	225	2	N	251	189	1			193
							6067	3	276	9							
06	7440	X	6886	-0-	-554	-0-	424	1	145	2	N	291	376	1	1	8	107
							5997	3	320	9							
*07	7688	X	7160	-0-	-528	-0-	440	1	179	2	N	227	179	1	3	8	152
							6291	3	250	9							
*08	7099	X	6719	-0-	-380	-0-	451	1	135	2	N	194	192	1	2	8	152
							5920	3	213	9							
*09	6900	X	6736	-0-	-164	-0-	419	1	141	2	N	215	193	1	2	8	172
							5939	3	237	9							
*10	7161	X	6878	-0-	-283	-0-	443	1	154	2	N	122	188	1	1	8	105
							6147	3	134	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

05	3100	N	2263	-0-	-837	-0-	175	1	73	2	N	41					139
							1970	3	45	9							
06	2790	N	1624	-0-	-1166	-0-	100	1	34	2	N	69	192	1			16
							1414	3	76	9							
07	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	150	1	61	2	N	53	1	8			68
							2137	3	58	9							
08	2263	N	1814	-0-	-449	-0-	123	1	37	2	N	39					107
							1611	3	43	9							
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	135	1	45	2	N	46					153
							1910	3	51	9							
10	2418	N	2031	-0-	-387	-0-	126	1	44	2	N	102	193	1			62
							1749	3	112	9							

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

05	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	937	1	11133	3	Y	312	280	1			137
							343	9									
06	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	663	1	8648	3	Y	263	281	1			119
							41	4	289	9							
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	545	1	7944	3	Y	276	293	1			102
							6	4	304	9							
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	677	1	9220	3	Y	314	237	1			179
							74	4	345	9							
09	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	627	1	8012	3	Y	285	313	1			151
							5	4	314	9							
10	9610	X	9174	-0-	-436	-0-	639	1	8224	3	Y	283	309	1			125
							311	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

05	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5236	-0-	-34	-0-	398	1	4727	3	Y	101	106	1			60
							111	9									
06	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	329	1	4286	3	Y	95	105	1			50
							105	9									
07	5270	X	5139	-0-	-131	-0-	323	1	4713	3	Y	91	110	1			31
							3	4	100	9							
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	365	1	4963	3	Y	80	60	1			51
							6	4	88	9							
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	365	1	4662	3	Y	79	86	1			44
							1	4	87	9							
*10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	381	1	4912	3	Y	81	83	1			42
							89	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	Y	4	4	1			2
							3	4	4	9							
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	1715	1	20390	3	Y	279	254	1			126
							1	4	307	9							
06	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	1472	1	19201	3	Y	271	277	1			120
							91	4	298	9							
07	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	1373	1	20003	3	Y	306	306	1			120
							15	4	337	9							
08	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	1437	1	19559	3	Y	320	252	1			188
							157	4	352	9							
09	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	1444	1	18441	3	Y	295	325	1			158
							11	4	325	9							
*10	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	1563	1	20126	3	Y	339	345	1			152
							373	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22320	X	21144	-0-	-1176	-0-	1617	1	19225	3	Y	274	291	1			170
							1	4	301	9							
06	21600	X	20468	-0-	-1132	-0-	1436	1	18720	3	Y	284	302	1			152
							312	9									
07	22320	X	20799	-0-	-1521	-0-	1314	1	19146	3	Y	295	346	1			101
							14	4	325	9							
08	22258	X	20102	-0-	-2156	-0-	1355	1	18443	3	Y	257	198	1			160
							21	4	283	9							
09	21540	X	19237	-0-	-2303	-0-	1377	1	17595	3	Y	236	265	1			131
							5	4	260	9							
10	20150	X	19967	-0-	-183	-0-	1420	1	18292	3	Y	232	245	1			118
							255	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	15453	-0-	-2806	-0-	178	1	15114	3	Y	146	155	1			95
							161	9									
06	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	91	1	20363	3	Y	153	163	1			85
							168	9									
07	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	82	1	19386	3	Y	199	200	1			84
							14	4	219	9							
08	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	111	1	18988	3	Y	175	123	1			136
							21	4	193	9							
09	17700	X	16747	-0-	-953	-0-	101	1	16433	3	Y	189	206	1			119
							5	4	208	9							
10	21297	X	15453	-0-	-5844	-0-	94	1	15161	3	Y	180	204	1			95
							198	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	360	1	4279	3	Y	135	121	1			76
							149	9									
06	5400	X	4045	-0-	-1355	-0-	278	1	3631	3	Y	124	133	1			67
							136	9									
07	4929	X	4195	-0-	-734	-0-	260	1	3783	3	Y	135	156	1			46
							3	4	149	9							
08	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	292	1	3970	3	Y	120	90	1			76
							4	4	132	9							
09	4620	X	3550	-0-	-1070	-0-	250	1	3188	3	Y	101	118	1			59
							1	4	111	9							
*10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	317	1	4086	3	Y	105	112	1			52
							116	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

05	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	285	1	119	2	N	28					62
							3197	3	31	9							
06	4080	X	3599	-0-	-481	-0-	231	1	79	2	N	13	1	8			74
							3275	3	14	9							
07	4216	X	2533	-0-	-1683	-0-	160	1	65	2	N	16	1	8			89
							2290	3	18	9							
08	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	845	1	253	2	N	1	1	8			89
							11092	3	1	9							
09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	956	1	322	2	N	95	2	8			182
							13550	3	105	9							
*10	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	903	1	314	2	N	95	179	1	1	8	97
							12542	3	105	9							

BRANN, REGINA WELL #: 2J RRCID -> 101979 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12490 - 12794

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

05	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	156	1	65	2	N	37					67
							1754	3	41	9							
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	104	1	35	2	N	8					75
							1466	3	9	9							
07	1488	X	1229	-0-	-259	-0-	77	1	31	2	N	17					92
							1102	3	19	9							
08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	110	1	33	2	N	-0-					92
							1443	3									
09	3000	N	3206	-0-	206	206	203	1	68	2	N	53					145
							2877	3	58	9							
*10	1633	N	1427	-0-	-206	-0-	92	1	32	2	N	24					169
							1277	3	26	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	83	1	34	2	N	59	186	1			44
							928	3	65	9							
06	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	69	1	24	2	N	96					140
							979	3	106	9							
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	31	2	N	68	181	1			27
							1095	3	75	9							
08	1116	N	466	-0-	-650	-0-	32	1	10	2	N	-0-					27
							424	3									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	86	1	29	2	N	150					177
							1216	3	165	9							
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	100	1	35	2	N	105	178	1			104
							1384	3	116	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	1136	1	13508	3	Y	330	307	1			147
							363	9									
06	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	1022	1	13321	3	Y	305	316	1			136
							63	4	336	9							
07	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	1067	1	15542	3	Y	326	345	1			117
							11	4	359	9							
08	14880	X	13074	-0-	-1806	-0-	871	1	11856	3	Y	229	208	1			138
							95	4	252	9							
09	14400	X	10141	-0-	-4259	-0-	723	1	9235	3	Y	162	214	1			86
							5	4	178	9							
10	12400	X	10383	-0-	-2017	-0-	737	1	9494	3	Y	138	159	1			65
							152	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

05	18600	X	16362	-0-	-2238	-0-	1248	1	14835	3	Y	254	251	1			103
							279	9									
06	18000	X	17644	-0-	-356	-0-	1238	1	16140	3	Y	173	195	1			81
							76	4	190	9							
07	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	1232	1	17953	3	Y	215	215	1			81
							13	4	237	9							
08	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	1427	1	19432	3	Y	203	161	1			123
							156	4	223	9							
09	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	1423	1	18179	3	Y	200	217	1			106
							11	4	220	9							
*10	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	1490	1	19183	3	Y	219	225	1			100
							241	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					152
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					152
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					152
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					152
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					152

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	265	-0-	-1161	-0-	21	1	9	2	N	-0-					86
							235	3									
06	1230	X	323	-0-	-907	-0-	21	1	7	2	N	-0-					86
							295	3									
07	1209	X	558	-0-	-651	-0-	36	1	14	2	N	-0-					86
							508	3									
08	1209	X	58	-0-	-1151	-0-	4	1	1	2	N	4	4	8			86
							49	3	4	9							
09	1170	X	327	-0-	-843	-0-	21	1	7	2	N	-0-					86
							299	3									
10	558	X	276	-0-	-282	-0-	18	1	6	2	N	-0-					86
							252	3									

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	232	1	97	2	N	3	3	8			127
							2607	3	3	9							
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	206	1	70	2	N	6	1	1	5	8	127
							2914	3	7	9							
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	166	1	68	2	N	15	8	8			134
							2370	3	17	9							
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	110	1	33	2	N	60	9	8			185
							1444	3	66	9							
09	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	44	2	N	6	169	1	5	8	17
							1866	3	7	9							
10	1364	X	1357	-0-	-7	-0-	89	1	31	2	N	5	5	8			17
							1231	3	6	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-	5	1			1
06	450	N	113	-0-	-337	-0-	113	3			Y	-0-					1
07	279	N	61	-0-	-218	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	812	-0-	-273	-0-	810	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	1020	N	672	-0-	-348	-0-	672	3			Y	-0-					2
07	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			Y	-0-	1	1			1
08	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		4923	-0-	4923	4923	318	1	109	2	N	-0-					-0-
							4496	3									
07	0	W	16424	-0-	16424	21347	1034	1	421	2	N	179	92	1			87
							14772	3	197	9							
08	0	W	18505	-0-	18505	39852	1259	1	377	2	N	308	192	1	18	8	185
							16530	3	339	9							
09	0	W	19591	-0-	19591	59443	1249	1	420	2	N	199	363	1	8	8	13
							17703	3	219	9							
10	0	W	21101	-0-	21101	80544	1369	1	476	2	N	223	193	1	8	8	35
							19011	3	245	9							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		8813	-0-	8813	8813	569	1	194	2	N	-0-					-0-
							8050	3									
07	32060		34297	-0-	2237	11050	2175	1	886	2	N	141	102	1	3	8	36
							31081	3	155	9							
08	49693		31200	-0-	-18493	-0-	2156	1	646	2	N	83					119
							28307	3	91	9							
09	48090		26839	-0-	-21251	-0-	1721	1	579	2	N	129	191	1			57
							24397	3	142	9							
10	49693		26608	-0-	-23085	-0-	1730	1	602	2	N	227	192	1			92
							24026	3	250	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	17949	-0-	17949	17949	1133	1	461	2	N	145					145
							16195	3	160	9							
*08	0	W	21021	-0-	21021	38970	1450	1	434	2	N	94	165	1			74
							19034	3	103	9							
*09	0	W	15109	-0-	15109	54079	968	1	326	2	N	84	1	8			157
							13723	3	92	9							
*10	0	W	12980	-0-	12980	67059	847	1	295	2	N	63	185	1			35
							11769	3	69	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	19728		13179	-0-	-6549	-0-	830	1	338	2	N	142					142
							11855	3	156	9							
08	38223		20572	-0-	-17651	-0-	1409	1	422	2	N	222	194	1			170
							18497	3	244	9							
09	36990		15555	-0-	-21435	-0-	996	1	335	2	N	90	188	1			72
							14125	3	99	9							
10	38223		-0-	-0-	-38223	-0-					N	137					209

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48382		NO RPT	-0-	-48382	-0-					N	NO RPT					-0-
10	88226		NO RPT	-0-	-88226	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1027	-0-	1027	1027	81	1	34	2	N	-0-					-0-
							912	3									
06	0		101859	-0-	101859	102886	6434	1	2199	2	N	1986	1531	1	1	8	454
							91041	3	2185	9							
07	23177		66576	-0-	43399	146285	4172	1	1698	2	N	1007	1330	1			131
							59598	3	1108	9							
08	102641		55782	-0-	-46859	99426	3814	1	1143	2	N	686	576	1	1	8	240
							50070	3	755	9							
09	99330		45742	-0-	-53588	45838	2916	1	981	2	N	471	572	1	1	8	138
							41327	3	518	9							
10	102641		36377	-0-	-66264	-0-	2362	1	822	2	N	355	190	1			303
							32802	3	391	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

05	4012 R	4012	-0-	-0-	-0-	3942	2	70	9	N	64						284
06	3888 R	3888	-0-	-0-	-0-	3803	2	85	9	N	77						361
07	4185	4014	-0-	-171	-0-	3957	2	57	9	N	52						413
08	4185	3834	-0-	-351	-0-	3760	2	74	9	N	67						480
09	4050	3328	-0-	-722	-0-	3267	2	61	9	N	55						535
10	4030 #	2512	-0-	-1518	-0-	2458	2	54	9	N	49	181	1				403

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	1637	-0-	1637	1637	106	1	35	2	N	-0-					-0-
							1496	3									
*10	0	W	232	-0-	232	1869	15	1	5	2	N	-0-					-0-
							212	3									

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					2
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-	1	1			1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-	1	1			-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	181	3	28	9	Y	25					25
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					25

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					64
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	56	-0-	-688	-0-	4 50	1 3	2	2	N	-0-					12
06	720	X	51	-0-	-669	-0-	3 47	1 3	1	2	N	-0-					12
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	19 265	1 3	8	2	N	-0-					12
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	42 551	1 3	13	2	N	-0-					12
09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	77 1094	1 3	26	2	N	-0-					12
*10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	99 1375	1 3	34	2	N	-0-					12

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	428	1	179	2	N	46	1	8			77
							4807	3	51	9							
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	308	1	105	2	N	45	3	8			119
							4352	3	50	9							
07	5735	X	4902	-0-	-833	-0-	309	1	126	2	N	49	3	8			165
							4413	3	54	9							
08	5735	X	4745	-0-	-990	-0-	326	1	98	2	N	41	179	1	5	8	22
							4276	3	45	9							
09	5550	X	4951	-0-	-599	-0-	315	1	106	2	N	62	2	8			82
							4462	3	68	9							
10	5456	X	4775	-0-	-681	-0-	312	1	109	2	N	18	3	8			97
							4334	3	20	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 226030 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11966 - 12013

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	127	1	53	2	N	12	12	8			15
							1428	3	13	9							
06	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	98	1	33	2	N	23	23	8			15
							1382	3	25	9							
07	1674	X	1590	-0-	-84	-0-	99	1	40	2	N	33	33	8			15
							1415	3	36	9							
08	1674	X	1552	-0-	-122	-0-	103	1	31	2	N	56	56	8			15
							1356	3	62	9							
09	1620	X	1499	-0-	-121	-0-	95	1	32	2	N	19	19	8			15
							1351	3	21	9							
10	1612	X	1531	-0-	-81	-0-	99	1	34	2	N	23	23	8			15
							1373	3	25	9							

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274223 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		29159	-0-	29159	29159	1856	1	624	2	N	338	125	1	5	8	208
							26307	3	372	9							
*10	SHUT IN		18519	-0-	18519	47678	1206	1	420	2	N	133	169	1			172
							16747	3	146	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	191	1	80	2	N	86	190	1			66
							2146	3	95	9							
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	225	1	77	2	N	63	3	8			126
							3189	3	69	9							
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	218	1	89	2	N	86	3	8			209
							3116	3	95	9							
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	222	1	66	2	N	35	170	1	5	8	69
							2909	3	39	9							
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	201	1	68	2	N	42	2	8			109
							2847	3	46	9							
*10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	216	1	75	2	N	3	3	8			109
							2996	3	3	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	124	1	52	2	N	19	134	1			13
							1392	3	21	9							
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	97	1	33	2	N	34	1	8			46
							1378	3	37	9							
07	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	100	1	41	2	N	29	6	8			69
							1424	3	32	9							
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	100	1	41	2	N	66	2	8			133
							1424	3	73	9							
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	98	1	33	2	N	25	5	8			153
							1395	3	28	9							
*10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	100	1	35	2	N	31	166	1			18
							1389	3	34	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	83	1	34	2	N	1	1	8			189
							926	3	1	9							
06	960	N	812	-0-	-148	-0-	52	1	18	2	N	1	1	8			189
							741	3	1	9							
07	992	N	829	-0-	-163	-0-	53	1	21	2	N	2	2	8			189
							753	3	2	9							
08	992	N	831	-0-	-161	-0-	57	1	17	2	N	3	3	8			189
							754	3	3	9							
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	49	1	17	2	N	1	1	8			189
							700	3	1	9							
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	119	1	41	2	N	2	2	8			189
							1651	3	2	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

05	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	158	1	66	2	N	2	85	1	1	8	7
							1768	3	2	9							
06	2340	N	1891	-0-	-449	-0-	122	1	42	2	N	1	1	8			7
							1726	3	1	9							
07	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	129	1	52	2	N	1	1	8			7
							1841	3	1	9							
08	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	134	1	40	2	N	1	1	8			7
							1759	3	1	9							
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	119	1	40	2	N	1	1	8			7
							1688	3	1	9							
10	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	119	1	41	2	N	-0-					7
							1649	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

05	8773	X	8497	-0-	-276	-0-	669	1	279	2	N	42	2	8			120
							7503	3	46	9							
06	8490	X	7848	-0-	-642	-0-	505	1	173	2	N	22	2	8			140
							7146	3	24	9							
07	8618	X	8364	-0-	-254	-0-	528	1	215	2	N	74	3	8			211
							7540	3	81	9							
08	8463	X	7963	-0-	-500	-0-	550	1	165	2	N	27	187	1	5	8	46
							7218	3	30	9							
09	8220	X	7685	-0-	-535	-0-	495	1	167	2	N	2	2	8			46
							7021	3	2	9							
10	8494	X	8137	-0-	-357	-0-	534	1	186	2	N	3	3	8			46
							7414	3	3	9							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	N	-0-					-0-
							177	3									
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	10	1	3	2	N	-0-					-0-
							134	3									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	N	-0-					-0-
							325	3									
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
							69	3									
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	-0-					-0-
							432	3									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

05	2325	N	1878	-0-	-447	-0-	149	1	62	2	N	-0-					77
							1667	3									
06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	109	1	37	2	N	-0-					77
							1535	3									
07	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	103	1	42	2	N	-0-					77
							1473	3									
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	174	1	52	2	N	-0-					77
							2290	3									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	125	1	42	2	N	-0-					77
							1768	3									
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	123	1	43	2	N	-0-					77
							1710	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6903	-0-	-630	-0-	541	1	225	2	N	62	2	8			197
							6069	3	68	9							
06	7290	X	6838	-0-	-452	-0-	436	1	149	2	N	78	177	1	2	8	96
							6167	3	86	9							
07	7533	X	7068	-0-	-465	-0-	446	1	182	2	N	63	3	8			156
							6371	3	69	9							
08	7254	X	7075	-0-	-179	-0-	485	1	145	2	N	65	5	8			216
							6373	3	72	9							
09	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	450	1	151	2	N	63	174	1	2	8	103
							6375	3	69	9							
*10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	473	1	165	2	N	120	3	8			220
							6567	3	132	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	688	-0-	-552	-0-	54	1	23	2	N	-0-					45
							611	3									
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	30	1	10	2	N	-0-					45
							428	3									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	19	2	N	-0-					45
							683	3									
08	682	N	528	-0-	-154	-0-	37	1	11	2	N	-0-					45
							480	3									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	12	2	N	-0-					45
							518	3									
10	744	N	418	-0-	-326	-0-	27	1	10	2	N	-0-					45
							381	3									

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	409	1	170	2	N	2	2	8			148
							4587	3	2	9							
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	314	1	107	2	N	2	2	8			148
							4444	3	2	9							
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	316	1	129	2	N	3	3	8			148
							4518	3	3	9							
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	334	1	100	2	N	5	5	8			148
							4385	3	6	9							
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	306	1	103	2	N	2	2	8			148
							4341	3	2	9							
*10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	317	1	110	2	N	3	3	8			148
							4398	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	337	1	141	2	N	22	2	8			51
							3785	3	24	9							
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	244	1	83	2	N	2	2	8			51
							3447	3	2	9							
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	137	1	56	2	N	3	3	8			51
							1953	3	3	9							
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	240	1	72	2	N	5	5	8			51
							3148	3	6	9							
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	217	1	73	2	N	2	2	8			51
							3077	3	2	9							
*10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	211	1	73	2	N	3	3	8			51
							2926	3	3	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	N	4	108	1			53
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					53
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					53
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					53
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					53
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					53

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	192	1	80	2	N	1	1	8			103
							2156	3	1	9							
06	1680	X	1199	-0-	-481	-0-	77	1	26	2	N	-0-					103
							1096	3									
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	140	1	57	2	N	1	1	8			103
							1995	3	1	9							
08	1736	X	1315	-0-	-421	-0-	85	1	25	2	N	81	1	8			183
							1116	3	89	9							
09	1680	X	1115	-0-	-565	-0-	72	1	24	2	N	-0-					183
							1019	3									
10	1736	X	250	-0-	-1486	-0-	16	1	6	2	N	-0-					183
							228	3									

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12 130	1 3	5 8	2 9	N	7	170	1	1	8	4
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	15 218	1 3	5	2	N	-0-					4
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	15 216	1 3	6	2	N	-0-					4
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20 259	1 3	6	2	N	-0-					4
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18 251	1 3	6	2	N	-0-					4
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23 315	1 3	8	2	N	-0-					4

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	159 1785	1 3	66 2	2 9	N	2	2	8			79
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	67 948	1 3	23 7	2 9	N	6	1	1	5	8	79
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	119 1702	1 3	48 9	2 9	N	8	8	8			79
08	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	94 1228	1 3	28 10	2 9	N	9	9	8			79
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	74 1049	1 3	25 6	2 9	N	5	5	8			79
10	1891	N	1430	-0-	-461	-0-	93 1298	1 3	33 6	2 9	N	5	5	8			79

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6004	-0-		-258	-0-		475	1	198	2	N	2	2	8			30
									5329	3	2	9							
06	6060	X	4994	-0-		-1066	-0-		322	1	110	2	N	2	2	8			30
									4560	3	2	9							
07	6262	X	6208	-0-		-54	-0-		382	1	155	2	N	196	193	1	3	8	30
									5455	3	216	9							
08	6580	X	6580	-0-		-0-	-0-		456	1	137	2	N	5	5	8			30
									5981	3	6	9							
09	6403	X	6403	-0-		-0-	-0-		413	1	139	2	N	2	2	8			30
									5849	3	2	9							
10	6200	X	6082	-0-		-118	-0-		399	1	139	2	N	3	3	8			30
									5541	3	3	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	105	-0-		-19	-0-		8	1	3	2	N	-0-					54
									94	3									
06	365	N	365	-0-		-0-	-0-		23	1	8	2	N	4	1	1	3	8	54
									330	3	4	9							
07	775	N	775	-0-		-0-	-0-		49	1	20	2	N	6	6	8			54
									699	3	7	9							
08	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-		153	1	46	2	N	18	18	8			54
									2011	3	20	9							
09	949	N	949	-0-		-0-	-0-		61	1	21	2	N	-0-					54
									867	3									
10	775	N	73	-0-		-702	-0-		5	1	2	2	N	-0-					54
									66	3									

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	14230	-0-		-4339	-0-		1116	1	466	2	N	107	190	1	5	8	70
									12530	3	118	9							
06	16740	X	13616	-0-		-3124	-0-		870	1	297	2	N	126	12	8			184
									12310	3	139	9							
07	17298	X	13389	-0-		-3909	-0-		845	1	344	2	N	114	188	1	10	8	100
									12075	3	125	9							
08	15438	X	12722	-0-		-2716	-0-		872	1	261	2	N	126	185	1	15	8	26
									11450	3	139	9							
09	13770	X	11652	-0-		-2118	-0-		744	1	250	2	N	97	8	8			115
									10551	3	107	9							
10	14229	X	13774	-0-		-455	-0-		897	1	312	2	N	100	190	1	12	8	13
									12455	3	110	9							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	176	1	73	2	N	50	191	1	3	8	20
							1976	3	55	9							
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	141	1	48	2	N	12	1	1	6	8	25
							2002	3	13	9							
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	142	1	58	2	N	46	7	8			64
							2024	3	51	9							
08	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	139	1	42	2	N	157	185	1	6	8	30
							1831	3	173	9							
09	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	130	1	44	2	N	28	4	8			54
							1840	3	31	9							
10	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	124	1	43	2	N	25	5	8			74
							1727	3	28	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	220	1	92	2	N	2	2	8			66
							2470	3	2	9							
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	154	1	52	2	N	2	2	8			66
							2173	3	2	9							
07	2852	N	1671	-0-	-1181	-0-	106	1	43	2	N	3	3	8			66
							1519	3	3	9							
08	2790	N	1680	-0-	-1110	-0-	116	1	35	2	N	5	5	8			66
							1523	3	6	9							
09	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	143	1	48	2	N	2	2	8			66
							2022	3	2	9							
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	154	1	54	2	N	3	3	8			66
							2135	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	413	1	42	2	N	-0-					83
							1123	3									
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	457	1	53	2	N	1	1	8			83
							2192	3	1	9							
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	430	1	48	2	N	22	2	8			103
							1673	3	24	9							
08	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	406	1	28	2	N	3	3	8			103
							1227	3	3	9							
09	2700	X	958	-0-	-1742	-0-	345	1	14	2	N	1	1	8			103
							598	3	1	9							
10	2790	X	638	-0-	-2152	-0-	334	1	7	2	N	-0-					103
							297	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4193	-0-	-1821	-0-	321	1	134	2	N	128	1	8			243
							3597	3	141	9							
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	445	1	152	2	N	22	3	8			262
							6290	3	24	9							
07	6014	X	5253	-0-	-761	-0-	335	1	136	2	N	3	3	8			262
							4779	3	3	9							
08	5332	X	4489	-0-	-843	-0-	309	1	93	2	N	25	5	8			282
							4059	3	28	9							
09	5820	X	2075	-0-	-3745	-0-	134	1	45	2	N	2	2	8			282
							1894	3	2	9							
10	6014	X	3887	-0-	-2127	-0-	251	1	87	2	N	55	192	1	2	8	143
							3488	3	61	9							

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	89	1	37	2	N	2	2	8			96
							995	3	2	9							
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	24	2	N	2	2	8			96
							994	3	2	9							
07	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	71	1	29	2	N	3	3	8			96
							1014	3	3	9							
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	77	1	23	2	N	5	5	8			96
							1009	3	6	9							
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	24	2	N	2	2	8			96
							994	3	2	9							
10	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	67	1	23	2	N	3	3	8			96
							924	3	3	9							

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	1400	1	196	2	N	161	184	1	1	8	84
							5280	3	177	9							
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1207	1	105	2	N	67	1	1	1	8	149
							4351	3	74	9							
07	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1297	1	149	2	N	49	11	8			187
							5237	3	54	9							
08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1232	1	91	2	N	25	5	8			207
							3969	3	28	9							
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	1221	1	108	2	N	59	173	1	8	8	85
							4553	3	65	9							
*10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	1262	1	115	2	N	34	15	8			104
							4606	3	37	9							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	396	1	165	2	N	71	2	8			151
							4439	3	78	9							
06	5280	X	5031	-0-	-249	-0-	323	1	110	2	N	27	1	8			177
							4568	3	30	9							
07	5456	X	4938	-0-	-518	-0-	311	1	127	2	N	51	9	8			219
							4444	3	56	9							
08	5456	X	4829	-0-	-627	-0-	330	1	99	2	N	62	192	1	5	8	84
							4332	3	68	9							
*09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	324	1	109	2	N	87	9	8			162
							4591	3	96	9							
10	5208	X	4800	-0-	-408	-0-	312	1	109	2	N	37	15	8			184
							4338	3	41	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					66
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	W	202	-0-	202	202	14	1	4	2	N	-0-					66
							184	3									
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	202					N	-0-	66	1			-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	202					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

05	589	N	588	-0-	-1	-0-	334	1	9	2	N	-0-					98
							245	3									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	311	1	3	2	N	-0-					98
							126	3									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					98
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	333	1	6	2	N	-0-					98
							264	3									
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	321	1	6	2	N	-0-					98
							269	3									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	325	1	4	2	N	-0-					98
							177	3									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

05	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	165	1	69	2	N	9	2	8			107
							1854	3	10	9							
06	2190	N	1686	-0-	-504	-0-	109	1	37	2	N	1	1	8			107
							1539	3	1	9							
07	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	123	1	50	2	N	4	4	8			107
							1763	3	4	9							
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	200	1	60	2	N	5	5	8			107
							2630	3	6	9							
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	150	1	51	2	N	2	2	8			107
							2131	3	2	9							
*10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	168	1	58	2	N	3	3	8			107
							2329	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	451	1	188	2	N	91	2	8			105
							5059	3	100	9							
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	353	1	121	2	N	100	189	1	2	8	14
							4994	3	110	9							
07	5642	X	5560	-0-	-82	-0-	347	1	141	2	N	101	3	8			112
							4961	3	111	9							
08	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	377	1	113	2	N	84	179	1	5	8	12
							4955	3	92	9							
*09	5610	X	5499	-0-	-111	-0-	345	1	116	2	N	139	2	8			149
							4885	3	153	9							
10	5797	X	5494	-0-	-303	-0-	357	1	124	2	N	49	180	1	3	8	15
							4959	3	54	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	10 19	1 9	660	2	N	17					169
06	570	N	427	-0-	-143	-0-	10 2	1 9	415	2	N	2					171
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	70 22	1 9	511	2	N	20					191
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	130 11	1 9	534	2	N	10					201
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	347	2	N	8					209
10	589	N	375	-0-	-214	-0-	362	2	13	9	N	12					221

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5544	3	78	9	Y	71	68	1			90
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5000	3	53	9	Y	48					138
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5781	3	52	9	Y	47	79	1			106
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6239	3	50	9	Y	45	71	1			80
09	4740	X	3998	-0-	-742	-0-	3962	3	36	9	Y	33	78	1			35
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					35

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	227	-0-	-207	-0-	225	3	2	9	Y	2	12	1			5
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	3			Y	-0-					5
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	221	3	8	9	Y	7	3	1			9
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-	6	1			3
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6459	3	91	9	Y	83	104	1			112
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5999	3	81	9	Y	74					186
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6773	3	99	9	Y	90	107	1			169
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7030	3	59	9	Y	54	113	1			110
09	5700	X	4601	-0-	-1099	-0-	4523	3	78	9	Y	71	108	1			73
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					73

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	1880	-0-	-1251	-0-	1874	3	6	9	N	5					230
06	2940	X	2135	-0-	-805	-0-	2127	3	8	9	N	7					237
07	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2477	3	7	9	N	6	194	1			49
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2650	3	92	9	N	84					133
09	2130	X	1646	-0-	-484	-0-	1583	3	63	9	N	57					190
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					190

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	288	1	120	2	N	69	182	1	1	8	43
							3231	3	76	9							
06	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	226	1	77	2	N	56	4	8			95
							3196	3	62	9							
07	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	225	1	92	2	N	73	4	8			164
							3217	3	80	9							
08	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	238	1	71	2	N	135	170	1	5	8	124
							3119	3	149	9							
09	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	219	1	74	2	N	59	3	8			180
							3110	3	65	9							
*10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	232	1	81	2	N	82	191	1	4	8	67
							3225	3	90	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	224	1	93	2	N	33					122
							2509	3	36	9							
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	59	2	N	33	1	8			154
							2439	3	36	9							
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	178	1	72	2	N	13					167
							2542	3	14	9							
08	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	170	1	51	2	N	28	182	1	1	8	12
							2227	3	31	9							
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	176	1	59	2	N	-0-					12
							2493	3									
*10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	177	1	61	2	N	-0-					12
							2453	3									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	74	1	31	2	N	-0-					55
							830	3									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	55	1	19	2	N	-0-					55
							785	3									
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	55	1	22	2	N	-0-					55
							783	3									
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	56	1	17	2	N	1	1	8			55
							739	3	1	9							
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	54	1	18	2	N	146	178	1			23
							770	3	161	9							
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	51	1	18	2	N	-0-					23
							707	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	240	1	100	2	N	66	46	8			82
							2699	3	73	9							
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	194	1	66	2	N	105	98	8			89
							2750	3	116	9							
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	194	1	79	2	N	125	117	8			97
							2774	3	138	9							
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	208	1	62	2	N	278	183	1	148	8	44
							2733	3	306	9							
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	199	1	67	2	N	93	82	8			55
							2824	3	102	9							
*10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	201	1	70	2	N	89	74	8			70
							2787	3	98	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

05	1705	N	1098	-0-	-607	-0-	82	1	34	2	N	53					95
							924	3	58	9							
06	1440	N	999	-0-	-441	-0-	64	1	22	2	N	6	1	8			100
							906	3	7	9							
07	1054	N	781	-0-	-273	-0-	49	1	20	2	N	15					115
							695	3	17	9							
08	1085	N	360	-0-	-725	-0-	24	1	7	2	N	10	1	8			124
							318	3	11	9							
09	990	N	242	-0-	-748	-0-	14	1	5	2	N	17					141
							204	3	19	9							
10	775	N	272	-0-	-503	-0-	17	1	6	2	N	8					149
							240	3	9	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

05	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	506	1	211	2	N	70	1	8			169
							5677	3	77	9							
06	6240	X	6017	-0-	-223	-0-	387	1	132	2	N	22	177	1	1	8	13
							5474	3	24	9							
07	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	423	1	172	2	N	24	3	8			34
							6047	3	26	9							
08	6448	X	5899	-0-	-549	-0-	407	1	122	2	N	24	4	8			54
							5344	3	26	9							
09	6240	X	6182	-0-	-58	-0-	396	1	133	2	N	41	1	8			94
							5608	3	45	9							
10	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	377	1	131	2	N	88	162	1	2	8	18
							5240	3	97	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	27	-0-	27	27	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							24	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	18	-0-	18	32	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	27	2	N	11	11	8			48
							722	3	12	9							
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	17	2	N	23	23	8			48
							704	3	25	9							
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	20	2	N	31	31	8			48
							693	3	34	9							
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	57	1	17	2	N	37	37	8			48
							752	3	41	9							
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	17	2	N	19	19	8			48
							734	3	21	9							
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	67	1	23	2	N	22	22	8			48
							937	3	24	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	-0-					56
							213	3									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	19	2	N	30	30	8			56
							774	3	33	9							
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	157	1	64	2	N	104	104	8			56
							2246	3	114	9							
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	145	1	43	2	N	74	74	8			56
							1901	3	81	9							
09	3000	N	4899	-0-	1899	1899	309	1	104	2	N	102	102	8			56
							4374	3	112	9							
*10	3100	N	5876	-0-	2776	4675	374	1	130	2	N	156	156	8			56
							5200	3	172	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	269	1	112	2	N	2	2	8			84
							3020	3	2	9							
06	3450	X	3272	-0-	-178	-0-	211	1	72	2	N	3	3	8			84
							2986	3	3	9							
07	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	219	1	89	2	N	4	4	8			84
							3125	3	4	9							
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	245	1	73	2	N	23	5	8			102
							3217	3	25	9							
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	217	1	73	2	N	15	3	8			114
							3070	3	17	9							
*10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	224	1	78	2	N	36	3	8			147
							3117	3	40	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6085	-0-	-921	-0-	467	1	195	2	Y	164	135	1	2	8	95
							5243	3	180	9							
06	6780	X	5822	-0-	-958	-0-	362	1	124	2	Y	197	270	1	3	8	19
							5119	3	217	9							
07	6510	X	6058	-0-	-452	-0-	360	1	147	2	Y	369	266	1	3	8	119
							5145	3	406	9							
08	6169	X	5306	-0-	-863	-0-	364	1	109	2	Y	50	135	1	5	8	29
							4778	3	55	9							
09	5970	X	5091	-0-	-879	-0-	326	1	110	2	Y	27	2	8			54
							4625	3	30	9							
10	6076	X	4303	-0-	-1773	-0-	273	1	95	2	Y	136	133	1	1	8	56
							3785	3	150	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	91	1	38	2	Y	70	58	1			41
							1022	3	77	9							
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	63	1	22	2	Y	83	116	1			8
							891	3	91	9							
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	104	1	42	2	Y	157	114	1			51
							1489	3	173	9							
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	96	1	29	2	Y	21	58	1	1	8	13
							1260	3	23	9							
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	84	1	28	2	Y	10					23
							1186	3	11	9							
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	31	2	Y	58	57	1			24
							1254	3	64	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 204528 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10704 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11382 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	474	-0-	-2502	-0-	463	2	11	9	N	10					110
06	2880	X	462	-0-	-2418	-0-	452	2	10	9	N	9					119
07	2976	X	314	-0-	-2662	-0-	313	2	1	9	N	1					120
08	2976	X	453	-0-	-2523	-0-	447	2	6	9	N	5					125
09	600	X	285	-0-	-315	-0-	285	2			N	-0-					125
10	465	X	43	-0-	-422	-0-	43	2			N	-0-					125

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32085	X	29155	-0-	-2930	-0-	28227	2	928	9	Y	844	527	0	307	1	178
06	31050	X	25412	-0-	-5638	-0-	25117	2	295	9	Y	268	208	0	150	1	88
07	32085	X	24951	-0-	-7134	-0-	24678	2	273	9	Y	248	176	0	28	1	132
08	29140	X	3637	-0-	-25503	-0-	3487	2	150	9	Y	136	128	0	66	1	74
09	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	130	115	0	42	1	47
10	29140	X	12610	-0-	-16530	-0-	12463	2	147	9	Y	134	78	0	36	1	67

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	34	1	403	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	17	1	222	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	23	1	328	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	434	N	197	-0-	-237	-0-	13	1	181	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	19	1	247	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	527	1	6266	3	Y	10	52	1			11
							11	9									
06	3600	X	1551	-0-	-2049	-0-	110	1	1433	3	Y	7	14	1			4
							8	9									
07	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	512	1	7464	3	Y	36	10	1			30
							6	4	40	9							
08	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	565	1	7688	3	Y	120	97	1			53
							9	4	132	9							
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	547	1	6990	3	Y	40	56	1			37
							2	4	44	9							
10	8029	X	6980	-0-	-1049	-0-	495	1	6374	3	Y	101	100	1			38
							111	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161738 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12688 - 12772

05	744	N	494	-0-	-250	-0-	36	1	15	2	Y	32	187	1			32
							408	3	35	9							
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	15	2	Y	50					82
							616	3	55	9							
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	48					130
							615	3	53	9							
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	14	2	Y	39					169
							611	3	43	9							
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	12	2	Y	53	184	1			38
							524	3	58	9							
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	13	2	Y	52					90
							537	3	57	9							

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	N	2	2	8			10
							255	3	2	9							
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	N	5	1	1	4	8	10
							245	3	6	9							
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	13	1	5	2	N	4	4	8			10
							187	3	4	9							
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	15	1	4	2	N	1	1	8			10
							193	3	1	9							
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	6	2	N	3	3	8			10
							241	3	3	9							
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	7	2	N	1	1	8			10
							269	3	1	9							

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	124	1	52	2	N	-0-					55
							1396	3									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	126	1	43	2	N	-0-					55
							1777	3									
07	2697	N	768	-0-	-1929	-0-	49	1	20	2	N	-0-					55
							699	3									
08	1581	N	813	-0-	-768	-0-	56	1	17	2	N	-0-					55
							740	3									
09	1950	N	1320	-0-	-630	-0-	85	1	29	2	N	-0-					55
							1206	3									
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	97	1	34	2	N	-0-					55
							1346	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	825	-0-	-105	-0-	65 733	1 3	27	2	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	58 819	1 3	20	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	59 843	1 3	24	2	Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62 809	1 3	18	2	Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	58 816	1 3	19	2	Y	-0-					-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	60 835	1 3	21	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4340	-0-	-341	-0-	341 3825	1 3	142 32	2 9	N	29	3	8			187
06	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	256 3617	1 3	87 11	2 9	N	10	1	1	4	8	192
07	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	276 3949	1 3	113 44	2 9	N	40	187	1	6	8	39
08	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	293 3850	1 3	88 43	2 9	N	39	6	8			72
09	4320	X	3833	-0-	-487	-0-	245 3469	1 3	82 37	2 9	N	34	4	8			102
*10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	298 4136	1 3	104 20	2 9	N	18	5	8			115

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	149	-0-	-223	-0-	12	1	5	2	N	-0-					-0-
							132	3									
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	9	2	N	-0-					-0-
							378	3									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	118	1	48	2	N	-0-					-0-
							1688	3									
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
							78	3									
09	420	N	81	-0-	-339	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
							74	3									
10	1860	N	73	-0-	-1787	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
							66	3									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	169	1	71	2	N	22	1	8			50
							1900	3	24	9							
06	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	138	1	47	2	N	23	1	1	3	8	69
							1946	3	25	9							
07	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	194	1	79	2	N	41	3	8			107
							2771	3	45	9							
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	160	1	48	2	N	24	5	8			126
							2104	3	26	9							
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	188	1	63	2	N	12	2	8			136
							2667	3	13	9							
10	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	146	1	51	2	N	24	3	8			157
							2030	3	26	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	192	1	80	2	N	27					134
							2155	3	30	9							
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	214	1	73	2	N	52	1	1	3	8	182
							3032	3	57	9							
07	3100	X	1449	-0-	-1651	-0-	91	1	37	2	N	20	184	1	3	8	15
							1299	3	22	9							
08	3100	X	1941	-0-	-1159	-0-	133	1	40	2	N	15	5	8			25
							1751	3	17	9							
09	3000	X	1554	-0-	-1446	-0-	99	1	33	2	N	21	2	8			44
							1399	3	23	9							
10	3100	X	1403	-0-	-1697	-0-	92	1	32	2	N	3	3	8			44
							1276	3	3	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	933	-0-	-152	-0-	72	1	30	2	N	20					138
							809	3	22	9							
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	19	2	N	54	176	1	1	8	15
							807	3	59	9							
*07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	65	1	26	2	N	4	2	8			17
							924	3	4	9							
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	22	2	N	40	2	8			55
							963	3	44	9							
*09	930	N	753	-0-	-177	-0-	48	1	16	2	N	2	2	8			55
							687	3	2	9							
*10	1023	N	828	-0-	-195	-0-	54	1	19	2	N	4	2	8			57
							751	3	4	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	39	-0-	-271	-0-	3	1	1	2	N	-0-					135
							35	3									
06	300	N	16	-0-	-284	-0-	1	1	15	3	N	-0-					135
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	61	2	N	36					171
							2152	3	40	9							
08	3100	N	5357	-0-	2257	2257	368	1	110	2	N	48	179	1			40
							4826	3	53	9							
*09	2257	N	-0-	-0-	-2257	-0-					N	-0-	40	1			-0-
*10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF. 11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	120	-0-	-1151	-0-	9	1	4	2	N	1	1	8			18
							106	3	1	9							
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	142	1	49	2	N	13	3	8			28
							2012	3	14	9							
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	185	1	75	2	N	82	3	8			107
							2637	3	90	9							
08	3100	N	3560	-0-	460	460	240	1	72	2	N	91	180	1	5	8	13
							3148	3	100	9							
*09	3000	N	3239	-0-	239	699	206	1	69	2	N	42	2	8			53
							2918	3	46	9							
*10	3100	N	2584	-0-	-516	183	167	1	58	2	N	43	3	8			93
							2312	3	47	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8412	X	4223	-0-	-4189	-0-	331	1	138	2	N	31	3	8			54
							3720	3	34	9							
06	5040	X	4176	-0-	-864	-0-	266	1	91	2	N	45	5	8			94
							3769	3	50	9							
07	5208	X	3911	-0-	-1297	-0-	247	1	101	2	N	30	8	8			116
							3530	3	33	9							
08	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	270	1	81	2	N	66	158	1	9	8	15
							3541	3	73	9							
*09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	322	1	108	2	N	45	5	8			55
							4560	3	50	9							
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	299	1	104	2	N	25	5	8			75
							4148	3	28	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2685	-0-	-818	-0-	210	1	88	2	N	23	3	8			77
							2362	3	25	9							
06	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	165	1	56	2	N	43	1	1	5	8	114
							2329	3	47	9							
07	3193	X	2721	-0-	-472	-0-	169	1	69	2	N	59	8	8			165
							2418	3	65	9							
08	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	181	1	54	2	N	48	9	8			204
							2373	3	53	9							
09	2700	X	2572	-0-	-128	-0-	163	1	55	2	N	36	191	1	5	8	44
							2314	3	40	9							
10	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	169	1	59	2	N	43	5	8			82
							2342	3	47	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

05	589	X	1	-0-	-588	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

05	4743	X	1877	-0-	-2866	-0-	20	1	1772	2	Y	77	76	0			1
							85	9									
06	3870	X	644	-0-	-3226	-0-	7	1	622	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
10	1891	X	492	-0-	-1399	-0-	6	1	474	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

05	3007	X	1950	-0-	-1057	-0-	1916	2	34	9	N	31					220
06	2910	X	2103	-0-	-807	-0-	2086	2	17	9	N	15					235
07	2790	X	1213	-0-	-1577	-0-	1194	2	19	9	N	17					252
08	2790	X	1433	-0-	-1357	-0-	1415	2	18	9	N	16	8	0			260
09	2700	X	2284	-0-	-416	-0-	2264	2	20	9	N	18					278
10	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1129	2	23	9	N	21	202	0			97

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3608	2	64	9	N	58	192	0			95
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3236	2	28	9	N	25					120
07	3100	X	2150	-0-	-950	-0-	2126	2	24	9	N	22					142
08	3100	X	2428	-0-	-672	-0-	2413	2	15	9	N	14	8	0			148
09	3000	X	2008	-0-	-992	-0-	1983	2	25	9	N	23					171
10	3100	X	1705	-0-	-1395	-0-	1661	2	44	9	N	40	135	0			76

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2693	2	35	9	N	32					194
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2327	2	40	9	N	36	179	0			51
07	2356	X	1727	-0-	-629	-0-	1703	2	24	9	N	22					73
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2563	2	30	9	N	27	7	0			93
09	2280	X	2104	-0-	-176	-0-	2059	2	45	9	N	41					134
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1760	2	46	9	N	42	76	0			100

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3527	2	34	9	N	31					180
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3479	2	87	9	N	79	71	0			188
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2510	2	34	9	N	31					219
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3738	2	62	9	N	56	8	0	187	1	80
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3222	2	20	9	N	18					98
*10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3517	2	43	9	N	39	10	0			127

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

05	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3054	2	25	9	N	23					116
06	3000	X	2759	-0-	-241	-0-	2724	2	35	9	N	32	122	0			26
07	2976	X	2270	-0-	-706	-0-	2247	2	23	9	N	21					47
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3312	2	37	9	N	34	57	0			24
09	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	2631	2	30	9	N	27					51
*10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2368	2	24	9	N	22	10	0			63

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

05	T. A.		29	-0-	29	29	28	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	T. A.		25	-0-	25	54	24	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		10	-0-	10	64	10	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		8	-0-	8	72	8	2			Y	-0-					-0-
09	73	X	1	-0-	-72	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179997 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 8599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2014 - W/O TO 04-274930

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

05	3193 X	3138	-0-	-55	-0-	248	1	103	2	N	3			50
						2784	3	3	9					
06	3480 X	2544	-0-	-936	-0-	164	1	56	2	N	5	1	8	54
						2318	3	6	9					
07	3596 X	2865	-0-	-731	-0-	182	1	74	2	N	14	1	8	67
						2594	3	15	9					
08	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	236	1	71	2	N	31	1	8	97
						3096	3	34	9					
09	3420 X	3370	-0-	-50	-0-	216	1	73	2	N	22	2	8	117
						3057	3	24	9					
10	3131 X	3079	-0-	-52	-0-	200	1	70	2	N	26	1	8	142
						2780	3	29	9					

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	21	2	N	-0-			39
						572	3							
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	13	2	N	-0-			39
						533	3							
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	15	2	N	-0-			39
						531	3							
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	11	2	N	-0-			39
						498	3							
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	11	2	N	-0-			39
						462	3							
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	12	2	N	-0-			39
						489	3							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

05	8742 X	7294	-0-	-1448	-0-	577	1	241	2	Y	2	2	8	-0-
						6474	3	2	9					
06	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	595	1	203	2	Y	2	2	8	-0-
						8413	3	2	9					
07	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	635	1	258	2	Y	2	2	8	-0-
						9069	3	2	9					
08	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	589	1	176	2	Y	3	3	8	-0-
						7729	3	3	9					
09	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	633	1	213	2	Y	1	1	8	-0-
						8965	3	1	9					
*10	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	661	1	230	2	Y	1	1	8	-0-
						9177	3	1	9					

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

05	25234	X	23849	-0-	-1385	-0-	1880	1	784	2	N	74	164	1	5	8	12
							21104	3	81	9							
06	24420	X	24004	-0-	-416	-0-	1546	1	528	2	N	51	11	8			52
							21874	3	56	9							
07	25234	X	23650	-0-	-1584	-0-	1505	1	612	2	N	33	13	8			72
							21497	3	36	9							
08	24738	X	22858	-0-	-1880	-0-	1583	1	474	2	N	19	19	8			72
							20780	3	21	9							
09	24000	X	23595	-0-	-405	-0-	1518	1	511	2	N	45	10	8			107
							21516	3	50	9							
10	24800	X	23853	-0-	-947	-0-	1559	1	542	2	N	92	175	1	11	8	13
							21651	3	101	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

05	2263	X	1138	-0-	-1125	-0-	90	1	38	2	N	-0-					142
							1010	3									
06	2190	X	1115	-0-	-1075	-0-	72	1	25	2	N	-0-					142
							1018	3									
07	2263	X	1052	-0-	-1211	-0-	67	1	27	2	N	-0-					142
							958	3									
08	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	72	1	22	2	N	-0-					142
							945	3									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	24	2	N	-0-					142
							1024	3									
10	1054	N	853	-0-	-201	-0-	56	1	19	2	N	-0-					142
							778	3									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	22	2	N	-0-					40
							594	3									
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	14	2	N	-0-					40
							569	3									
07	558	N	299	-0-	-259	-0-	19	1	8	2	N	-0-					40
							272	3									
08	682	N	421	-0-	-261	-0-	29	1	9	2	N	-0-					40
							383	3									
09	630	N	485	-0-	-145	-0-	31	1	11	2	N	-0-					40
							443	3									
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	13	2	N	-0-					40
							506	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	23	2	N	-0-					122
							609	3									
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	36	1	12	2	N	-0-					122
							516	3									
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	31	1	13	2	N	-0-					122
							442	3									
08	682	N	460	-0-	-222	-0-	32	1	10	2	N	-0-					122
							418	3									
09	570	N	423	-0-	-147	-0-	27	1	9	2	N	-0-					122
							387	3									
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	26	1	9	2	N	-0-					122
							364	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	4	2	N	-0-					47
							103	3									
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	1	2	N	-0-					47
							36	3									
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	1	2	N	-0-					47
							42	3									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					47
							141	3									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					47
							57	3									
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-					47
							140	3									

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	236	1	98	2	N	8	1	8			154
							2648	3	9	9							
06	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	157	1	54	2	N	5	2	8			157
							2224	3	6	9							
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	177	1	72	2	N	22	2	8			177
							2523	3	24	9							
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	245	1	73	2	N	4	4	8			177
							3216	3	4	9							
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	176	1	59	2	N	27	190	1	1	8	13
							2490	3	30	9							
*10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	179	1	62	2	N	6	2	8			17
							2483	3	7	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	846	-0-	-580	-0-	67	1	28	2	N	-0-					114
							751	3									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	74	1	25	2	N	-0-					114
							1054	3									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	23	2	N	2	2	8			114
							804	3	2	9							
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	53	1	16	2	N	1	1	8			114
							698	3	1	9							
09	1140	N	886	-0-	-254	-0-	57	1	19	2	N	-0-					114
							810	3									
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	55	1	19	2	N	-0-					114
							770	3									

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	882	-0-	-420	-0-	70	1	29	2	N	-0-					-0-
							783	3									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	N	-0-					-0-
							604	3									
07	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	868	N	23	-0-	-845	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	53	1	18	2	N	-0-					-0-
							754	3									
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	19	2	N	2	2	8			-0-
							748	3	2	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	2	2	N	-0-					16
							42	3									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							51	3									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					16
							67	3									
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							53	3									
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					16
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					16

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	33	1	14	2	N	-0-					83
							369	3									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	-0-					83
							220	3									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	18	2	N	-0-					83
							624	3									
08	403	N	196	-0-	-207	-0-	14	1	4	2	N	-0-					83
							178	3									
09	240	N	75	-0-	-165	-0-	5	1	2	2	N	-0-					83
							68	3									
10	682	N	34	-0-	-648	-0-	2	1	1	2	N	-0-					83
							31	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	2516	-0-	-2010	-0-	196	1	82	2	N	33	189	1	1	8	34
							2202	3	36	9							
06	4380	X	2544	-0-	-1836	-0-	163	1	56	2	N	12	1	1	3	8	42
							2312	3	13	9							
07	4526	X	3300	-0-	-1226	-0-	207	1	84	2	N	45	3	8			84
							2959	3	50	9							
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	258	1	77	2	N	108	5	8			187
							3386	3	119	9							
*09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	299	1	101	2	N	262	194	1	2	8	253
							4241	3	288	9							
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	235	1	82	2	N	64	182	1	3	8	132
							3258	3	70	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	159	1	66	2	N	32					107
							1785	3	35	9							
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	132	1	45	2	N	11	1	8			117
							1870	3	12	9							
07	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	122	1	50	2	N	36	1	8			152
							1745	3	40	9							
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	136	1	41	2	N	11	1	8			162
							1779	3	12	9							
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	138	1	46	2	N	2	2	8			162
							1956	3	2	9							
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	144	1	50	2	N	29	1	8			190
							2005	3	32	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

05	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	121	1	50	2	N	-0-					92
							1354	3									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	77	1	26	2	N	-0-					92
							1087	3									
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	32	1	13	2	N	-0-					92
							452	3									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	84	1	25	2	N	-0-					92
							1102	3									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	15	2	N	-0-					92
							635	3									
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	N	27					119
							600	3	30	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

05	3100	N	6720	-0-	3620	3691	530	1	221	2	N	14	1	8			33
							5954	3	15	9							
06	3000	N	6445	-0-	3445	7136	414	1	141	2	N	33	1	1	3	8	62
							5854	3	36	9							
07	13303	X	6167	-0-	-7136	-0-	386	1	157	2	N	95	3	8			154
							5519	3	105	9							
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	379	1	114	2	N	18	5	8			167
							4976	3	20	9							
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	314	1	106	2	N	5	2	8			170
							4452	3	6	9							
*10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	243	1	84	2	N	3	3	8			170
							3370	3	3	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

05	2697	X	45	-0-	-2652	-0-	4	1	1	2	N	-0-					45
							40	3									
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					45
07	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					45
08	31	X	28	-0-	-3	-0-	2	1	1	2	N	-0-					45
							25	3									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					45
							34	3									
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	-0-					45
							228	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	302	1	126	2	N	3					147
							3395	3	3	9							
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	323	1	110	2	N	31	1	1	6	8	171
							4574	3	34	9							
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	308	1	125	2	N	56	8	8			219
							4400	3	62	9							
08	2666	X	2291	-0-	-375	-0-	158	1	47	2	N	16	9	8			226
							2068	3	18	9							
09	2580	X	2163	-0-	-417	-0-	139	1	47	2	N	6	5	8			227
							1970	3	7	9							
10	2666	X	2095	-0-	-571	-0-	137	1	48	2	N	5	5	8			227
							1904	3	6	9							

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	303	1	126	2	N	84	193	1	2	8	39
							3404	3	92	9							
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	416	1	142	2	N	144	2	8			181
							5893	3	158	9							
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	488	1	199	2	N	89	192	1	9	8	69
							6972	3	98	9							
08	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	603	1	181	2	N	85	5	8			149
							7920	3	94	9							
09	6570	X	3915	-0-	-2655	-0-	247	1	83	2	N	82	175	1	9	8	47
							3495	3	90	9							
10	6789	X	4441	-0-	-2348	-0-	282	1	98	2	N	136	22	8			161
							3911	3	150	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	272	1	114	2	N	132	1	8			159
							3056	3	145	9							
06	3600	X	3379	-0-	-221	-0-	211	1	72	2	N	100	191	1	1	8	67
							2986	3	110	9							
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	242	1	99	2	N	112	11	8			168
							3458	3	123	9							
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	258	1	77	2	N	160	186	1	5	8	137
							3393	3	176	9							
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	236	1	79	2	N	108	194	1	9	8	42
							3338	3	119	9							
*10	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	242	1	84	2	N	60					102
							3362	3	66	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		34	-0-	34	34	3	1	1	2	N	-0-					27
							30	3									
06	45	X	11	-0-	-34	-0-	1	1	10	3	N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	294	1	122	2	N	60					178
							3296	3	66	9							
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	301	1	103	2	N	97	192	1			83
							4254	3	107	9							
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	323	1	131	2	N	167	173	1	3	8	74
							4610	3	184	9							
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	365	1	109	2	N	142	173	1	1	8	42
							4788	3	156	9							
*09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	338	1	114	2	N	82	2	8			122
							4794	3	90	9							
*10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	353	1	123	2	N	149	189	1	6	8	76
							4904	3	164	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	208	1	87	2	N	121					155
							2339	3	133	9							
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	159	1	54	2	N	74	177	1			52
							2255	3	81	9							
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	168	1	68	2	N	42	2	8			92
							2393	3	46	9							
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	164	1	49	2	N	65					157
							2152	3	72	9							
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	124	1	42	2	N	37	167	1	1	8	26
							1751	3	41	9							
*10	930	N	859	-0-	-71	-0-	56	1	20	2	N	-0-					26
							783	3									

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5096	-0-	-546	-0-	394	1	164	2	N	101	1	8			121
							4427	3	111	9							
06	5400	X	4829	-0-	-571	-0-	305	1	104	2	N	93	185	1	1	8	28
							4318	3	102	9							
07	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	315	1	128	2	N	90	10	8			108
							4501	3	99	9							
08	5177	X	4846	-0-	-331	-0-	332	1	100	2	N	45	5	8			148
							4364	3	50	9							
09	5010	X	4824	-0-	-186	-0-	307	1	103	2	N	53	8	8			193
							4356	3	58	9							
*10	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	305	1	106	2	N	30	180	1	15	8	28
							4238	3	33	9							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	140	1	58	2	N	72	2	8			152
							1574	3	79	9							
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	28	1	8			179
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2	138	1	1	8	42
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	108	1	45	2	N	12	2	8			63
							1209	3	13	9							
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	88	1	30	2	N	1	1	8			63
							1252	3	1	9							
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	99	1	40	2	N	70	10	8			123
							1420	3	77	9							
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	99	1	30	2	N	17	5	8			135
							1306	3	19	9							
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	30	2	N	49	9	8			175
							1273	3	54	9							
10	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	98	1	34	2	N	15	15	8			175
							1358	3	17	9							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11172	-0-	-1135	-0-	861	1	359	2	N	260	388	1	1	8	64
							9666	3	286	9							
06	11910	X	10767	-0-	-1143	-0-	681	1	233	2	N	197	1	1	1	8	259
							9636	3	217	9							
07	12121	X	11128	-0-	-993	-0-	694	1	282	2	N	219	377	1	10	8	91
							9911	3	241	9							
08	11284	X	11266	-0-	-18	-0-	766	1	230	2	N	193	5	8			279
							10058	3	212	9							
09	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	710	1	239	2	N	184	382	1	8	8	73
							10060	3	202	9							
*10	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	731	1	254	2	N	210	15	8			268
							10156	3	231	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	510	-0-	-234	-0-	40	1	17	2	N	-0-					151
							453	3									
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	12	1	4	2	N	-0-					151
							163	3									
07	527	N	293	-0-	-234	-0-	19	1	8	2	N	-0-					151
							266	3									
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	29	1	9	2	N	-0-					151
							379	3									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	11	2	N	3	132	1			22
							479	3	3	9							
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	9	1	3	2	N	-0-					22
							129	3									

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	2620	-0-	-3363	-0-	200	1	83	2	N	84	189	1	1	8	16
							2245	3	92	9							
06	5790	X	2555	-0-	-3235	-0-	161	1	55	2	N	52	1	8			67
							2282	3	57	9							
07	4867	X	2638	-0-	-2229	-0-	165	1	67	2	N	50	10	8			107
							2351	3	55	9							
08	3224	X	2535	-0-	-689	-0-	174	1	52	2	N	26	5	8			128
							2280	3	29	9							
09	2550	X	2470	-0-	-80	-0-	157	1	53	2	N	26	8	8			146
							2231	3	29	9							
*10	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	161	1	56	2	N	50	15	8			181
							2242	3	55	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	258	1	107	2	N	23	3	8			77
							2893	3	25	9							
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	136	1	47	2	N	22	2	8			97
							1929	3	24	9							
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	186	1	76	2	N	6	3	8			100
							2651	3	7	9							
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	223	1	67	2	N	5	5	8			100
							2933	3	6	9							
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	205	1	69	2	N	2	2	8			100
							2907	3	2	9							
*10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	214	1	74	2	N	3	3	8			100
							2970	3	3	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	N	-0-					34
							184	3									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					34
							163	3									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	1	1	8			34
							180	3	1	9							
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1	4	2	N	-0-					34
							181	3									
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					34
							170	3									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	4	2	N	-0-					34
							166	3									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 10514 - 10973

05	1984	X	1617	-0-	-367	-0-	125	1	52	2	N	31	1	8			75
							1406	3	34	9							
06	1920	X	1656	-0-	-264	-0-	105	1	36	2	N	24	1	8			98
							1489	3	26	9							
07	1984	X	1588	-0-	-396	-0-	100	1	41	2	N	19	1	8			116
							1426	3	21	9							
08	1767	X	1306	-0-	-461	-0-	86	1	26	2	N	63	165	1	1	8	13
							1125	3	69	9							
09	1650	X	987	-0-	-663	-0-	62	1	21	2	N	22	1	8			34
							880	3	24	9							
10	1705	X	1690	-0-	-15	-0-	109	1	38	2	N	20					54
							1521	3	22	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10714 - 11374

05	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	824	1	344	2	N	227	195	1	2	8	171
							9249	3	250	9							
06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	621	1	212	2	N	158	193	1	2	8	134
							8782	3	174	9							
07	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	716	1	292	2	N	174	190	1	3	8	115
							10233	3	191	9							
08	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	701	1	210	2	N	166	188	1	5	8	88
							9201	3	183	9							
09	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	624	1	210	2	N	111	182	1	2	8	15
							8851	3	122	9							
*10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	624	1	217	2	N	143	3	8			155
							8673	3	157	9							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 10760 - 10832

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11005 - 11374

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3302	-0-	202	202	254	1	106	2	N	85	1	8			175
							2848	3	94	9							
06	3000	N	7911	-0-	4911	5113	495	1	169	2	N	222	191	1	1	8	205
							7003	3	244	9							
07	3100	N	7177	-0-	4077	9190	451	1	184	2	N	86	193	1	1	8	97
							6447	3	95	9							
08	16651	X	7461	-0-	-9190	-0-	507	1	152	2	N	131	1	8			227
							6658	3	144	9							
*09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	461	1	155	2	N	127	190	1	1	8	163
							6537	3	140	9							
*10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	433	1	151	2	N	176	181	1			158
							6010	3	194	9							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	129	1	54	2	N	90	180	1	1	8	111
							1443	3	99	9							
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	141	1	48	2	N	82	1	8			192
							2000	3	90	9							
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	119	1	49	2	N	83	180	1	2	8	93
							1707	3	91	9							
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	122	1	37	2	N	74					167
							1602	3	81	9							
09	2280	N	1741	-0-	-539	-0-	109	1	37	2	N	41	1	8			207
							1550	3	45	9							
10	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	120	1	42	2	N	83	2	8			288
							1669	3	91	9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) //CONT.// 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	167	1	47	2	N	94	177	1			43
							1735	3	103	9							
*12	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	164	1	391	2	N	18					61
							1335	3	20	9							
*01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	162	1	73	2	N	20					81
							1762	3	22	9							
*02	1848	N	1760	-0-	-88	-0-	125	1	42	2	N	71					152
							1515	3	78	9							
*03	1891	N	1219	-0-	-672	-0-	103	1	45	2	N	30					182
							1038	3	33	9							
*04	1950	N	951	-0-	-999	-0-	74	1	39	2	N	10	150	1			42
							827	3	11	9							
*05	1953	N	815	-0-	-1138	-0-	64	1	27	2	N	6					48
							717	3	7	9							
*06	1170	N	784	-0-	-386	-0-	51	1	17	2	N	-0-					48
							716	3									
*07	992	N	604	-0-	-388	-0-	38	1	16	2	N	-0-					48
							550	3									
*08	806	N	609	-0-	-197	-0-	42	1	13	2	N	-0-					48
							554	3									
*09	780	N	571	-0-	-209	-0-	37	1	12	2	N	-0-					48
							522	3									
*10	589	N	549	-0-	-40	-0-	36	1	12	2	N	3					51
							498	3	3	9							

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	227	1	918	2	N	-0-					-0-
06	960	N	633	-0-	-327	-0-	102	1	531	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	940	-0-	-269	-0-	92	1	848	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	935	-0-	-212	-0-	144	1	791	2	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	156	1	805	2	N	-0-					-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	175	1	1175	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128997 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8082 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - PLUGGED 07/23/14

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	99	-0-	-1420	-0-	99	2			N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3640	-0-	-200	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3134	-0-	-834	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2461	-0-	-1169	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	257	1	81	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	2342 2459	1 5	6302	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5583	-0-	-357	-0-	1288	1	4295	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5165	-0-	-973	-0-	1054	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	6000	-0-	-138	-0-	1361	1	4639	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5712	-0-	-228	-0-	1284	1	4428	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6014	-0-	-775	-0-	1485	1	4529	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	1573	-0-	-977	-0-	821	1	752	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	1059	1	1274	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	1160	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	1159	1	1814	2	N	-0-					-0-
*10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	1009	1	1628	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1022	-0-	-1055	-0-	100	1	922	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1665	-0-	-1095	-0-	173	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1361	-0-	-1491	-0-	145	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1671	-0-	-1181	-0-	184	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1627	-0-	-53	-0-	185	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1724	-0-	-12	-0-	185	1	1539	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	99	1	905	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	791	-0-	-1099	-0-	82	1	709	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	973	-0-	-298	-0-	103	1	870	2	N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	147	1	1179	2	N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	132	1	1021	2	N	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	264 548	1 9	258	3	Y	498	491	1			57
06	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	292 463	1 9	248	3	Y	421	409	1			69
07	983	R	983	-0-	-0-	-0-	220 425	1 9	338	3	Y	386	387	1			68
08	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	222 477	1 9	338	3	Y	434	454	1			48
09	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	248 463	1 9	290	3	Y	421	421	1			48
*10	745	R	745	-0-	-0-	-0-	216 259	1 9	270	2	Y	235	254	1			29

JENNINGS, WEST (CROCKETT) //CONT.// 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	126	1	122	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	70	1	60	3	N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	82	1	126	3	N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	80	1	124	3	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	104	1	130	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	122	1	119	3	N	-0-					-0-
06	240	X	100	-0-	-140	-0-	53	1	47	3	N	-0-					-0-
07	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	248	X	101	-0-	-147	-0-	58	1	43	3	N	-0-					-0-
09	240	X	160	-0-	-80	-0-	74	1	86	3	N	-0-					-0-
10	248	X	190	-0-	-58	-0-	85	1	105	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5716	-0-	-546	-0-	939	1	4777	2	Y	-0-					19
06	6030	X	5319	-0-	-711	-0-	971	1	4348	2	Y	-0-					19
07	6107	X	5433	-0-	-674	-0-	939	1	4493	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	1164	1	5827	2	Y	-0-					19
09	5520	X	5173	-0-	-347	-0-	902	1	4271	2	Y	-0-					19
10	5704	X	3342	-0-	-2362	-0-	677	1	2665	2	Y	-0-					19

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4126	-0-	-586	-0-	678	1	3448	2	Y	-0-					4
06	4560	X	3972	-0-	-588	-0-	725	1	3247	2	Y	-0-					4
07	4712	X	4264	-0-	-448	-0-	737	1	3527	2	Y	-0-					4
08	4712	X	4312	-0-	-400	-0-	718	1	3594	2	Y	-0-					4
09	4560	X	4312	-0-	-248	-0-	752	1	3560	2	Y	-0-					4
10	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	809	1	3187	2	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	586	1	2979	2	Y	-0-					4
06	3630	X	3461	-0-	-169	-0-	632	1	2829	2	Y	-0-					4
07	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	641	1	3067	2	Y	-0-					4
08	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	590	1	2952	2	Y	-0-					4
09	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	618	1	2928	2	Y	-0-					4
10	3720	X	2908	-0-	-812	-0-	589	1	2319	2	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5124	-0-	2024	2024	842	1	4282	2	Y	-0-					3
06	3000	N	2876	-0-	-124	1900	525	1	2351	2	Y	-0-					3
07	3100	N	3484	-0-	384	2284	602	1	2882	2	Y	-0-					3
08	4801	X	2517	-0-	-2284	-0-	419	1	2098	2	Y	-0-					3
09	2730	X	1880	-0-	-850	-0-	328	1	1552	2	Y	-0-					3
10	2728	X	1386	-0-	-1342	-0-	281	1	1105	2	Y	-0-					3

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1727	-0-	-474	-0-	284	1	1443	2	Y	-0-					2
06	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	365	1	1632	2	Y	-0-					2
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	386	1	1850	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	316	1	1580	2	Y	-0-					2
09	2010	N	1716	-0-	-294	-0-	299	1	1417	2	Y	-0-					2
10	2232	N	1152	-0-	-1080	-0-	233	1	919	2	Y	-0-					2

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	135	1	1670	2	N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	161	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	134	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	119	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	150	1	1549	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	112	1	1334	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	166	1	844	2	Y	-0-					1
06	1200	N	718	-0-	-482	-0-	131	1	587	2	Y	-0-					1
07	1240	N	571	-0-	-669	-0-	99	1	472	2	Y	-0-					1
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	267	1	1337	2	Y	-0-					1
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	241	1	1139	2	Y	-0-					1
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	310	1	1221	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	239	1	1215	2	Y	-0-					2
06	1680	N	1119	-0-	-561	-0-	204	1	915	2	Y	-0-					2
07	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	241	1	1154	2	Y	-0-					2
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	218	1	1090	2	Y	-0-					2
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	262	1	1240	2	Y	-0-					2
10	1395	N	991	-0-	-404	-0-	201	1	790	2	Y	-0-					2

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2385	-0-	-33	-0-	392	1	1993	2	Y	-0-					3
06	2430	N	2206	-0-	-224	-0-	403	1	1803	2	Y	-0-					3
07	2728	N	2394	-0-	-334	-0-	414	1	1980	2	Y	-0-					3
08	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	389	1	1947	2	Y	-0-					3
09	3000	N	3503	-0-	503	503	611	1	2892	2	Y	-0-					3
*10	3100	N	5150	-0-	2050	2553	1043	1	4107	2	Y	-0-					3

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	345	1	4279	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3320	-0-	-1480	-0-	299	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	338	1	4438	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	360	1	4231	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3582	-0-	-1218	-0-	315	1	3267	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	346	1	4139	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5403	2	14	9	N	13					42
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4263	2	15	9	N	14					56
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4809	2	7	9	N	6					62
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4223	2	10	9	N	9					71
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4569	2	14	9	N	13					84
*10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					84

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

05	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					1
06	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	2			Y	-0-					1
07	2992	N	2802	-0-	-190	-0-	2802	2			Y	-0-					1
08	2945	N	2298	-0-	-647	-0-	2298	2			Y	-0-					1
09	2850	X	2185	-0-	-665	-0-	2185	2			Y	-0-					1
10	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	2851	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

05	7812	X	5517	-0-	-2295	-0-	5517	2			Y	-0-					1
06	7080	X	6587	-0-	-493	-0-	6587	2			Y	-0-					1
07	6944	X	6190	-0-	-754	-0-	6190	2			Y	-0-					1
08	6386	X	4982	-0-	-1404	-0-	4982	2			Y	-0-					1
09	6600	X	6027	-0-	-573	-0-	6027	2			Y	-0-					1
10	6820	X	6079	-0-	-741	-0-	6079	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

05	2461	N	1187	-0-	-1274	-0-	1187	2			Y	-0-					1
06	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2			Y	-0-					1
07	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			Y	-0-					1
08	1178	N	796	-0-	-382	-0-	796	2			Y	-0-					1
09	1140	N	773	-0-	-367	-0-	773	2			Y	-0-					1
10	992	N	678	-0-	-314	-0-	678	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

05	2454	X	1299	-0-	-1155	-0-	1299	2			Y	-0-					1
06	1350	X	1292	-0-	-58	-0-	1292	2			Y	-0-					1
07	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					1
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					1
09	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1108	2			Y	-0-					1
10	1271	N	965	-0-	-306	-0-	965	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					2
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					2
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					2
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					2
10	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

05	9903	X	5170	-0-	-4733	-0-	5170	2			Y	-0-					1
06	5640	X	5238	-0-	-402	-0-	5238	2			Y	-0-					1
07	5518	X	4870	-0-	-648	-0-	4870	2			Y	-0-					1
08	5177	X	4847	-0-	-330	-0-	4847	2			Y	-0-					1
09	5250	X	4771	-0-	-479	-0-	4771	2			Y	-0-					1
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2109	-0-	-991	1087	2109	2			Y	-0-					1
06	3000	N	2030	-0-	-970	117	2030	2			Y	-0-					1
07	2412	N	2295	-0-	-117	-0-	2295	2			Y	-0-					1
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					1
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					1
10	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2083	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7568	X	3793	-0-	-3775	-0-	3793	2			Y	-0-					1
06	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	3561	2			Y	-0-					1
07	4123	X	3665	-0-	-458	-0-	3665	2			Y	-0-					1
08	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3800	2			Y	-0-					1
09	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	3473	2			Y	-0-					1
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1888	N	842	-0-	-1046	-0-	47	1	794	2	Y	1					4
							1	9									
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	58	1	881	2	Y	-0-	3	1			1
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	63	1	957	2	Y	-0-					1
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	Y	4					5
							4	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	58	1	935	2	Y	-0-					5
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	62	1	945	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	448	-0-	-854	-0-	448	2			Y	-0-					1
06	1290	N	251	-0-	-1039	-0-	251	2			Y	-0-					1
07	992	N	100	-0-	-892	-0-	100	2			Y	-0-					1
08	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	2			Y	-0-					1
09	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2			Y	-0-					1
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1650	N	837	-0-	-813	-0-	47	1	789	2	Y	1					4
							1	9									
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	50	1	755	2	Y	-0-	3	1			1
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	52	1	779	2	Y	-0-					1
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	49	1	758	2	Y	3					4
							3	9									
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	45	1	731	2	Y	-0-					4
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14867	X	6952	-0-	-7915	-0-	6952	2			Y	-0-					2
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			Y	-0-					2
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			Y	-0-					2
08	3720	X	1507	-0-	-2213	-0-	1507	2			Y	-0-					2
09	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			Y	-0-					2
*10	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1839	-0-	-1261	425	1839	2			Y	-0-					1
06	2183	N	1758	-0-	-425	-0-	1758	2			Y	-0-					1
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					1
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					1
09	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	1705	2			Y	-0-					1
10	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

05	3100	N	1595	-0-	-1505	67	1595	2			Y	-0-					1
06	1681	N	1614	-0-	-67	-0-	1614	2			Y	-0-					1
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					1
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					1
09	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	2			Y	-0-					1
10	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

05	8263	X	4154	-0-	-4109	-0-	233	1	3919	2	Y	2					8
							2	9									
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	228	1	3443	2	Y	-0-	6	1			2
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	257	1	3886	2	Y	-0-					2
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	216	1	3363	2	Y	3					5
							3	9									
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	186	1	2996	2	Y	-0-					5
10	4154	X	2495	-0-	-1659	-0-	153	1	2342	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

05	2418	N	1798	-0-	-620	-0-	1798	2			Y	-0-					1
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					1
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					1
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					1
09	2280	N	1660	-0-	-620	-0-	1660	2			Y	-0-					1
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

05	6417	X	3052	-0-	-3365	-0-	3052	2			Y	-0-					1
06	6210	X	4667	-0-	-1543	-0-	4667	2			Y	-0-					1
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			Y	-0-					1
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			Y	-0-					1
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			Y	-0-					1
*10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

05	13459	X	5085	-0-	-8374	-0-	5085	2			Y	-0-					1
06	10380	X	3635	-0-	-6745	-0-	3635	2			Y	-0-					1
07	8649	X	3768	-0-	-4881	-0-	3768	2			Y	-0-					1
08	8649	X	3876	-0-	-4773	-0-	3876	2			Y	-0-					1
09	8370	X	3806	-0-	-4564	-0-	3806	2			Y	-0-					1
*10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4330	-0-	-568	-0-	4330	2			Y	-0-					1
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					1
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					1
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					1
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					1
*10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

05	1913	N	1063	-0-	-850	-0-	1063	2			Y	-0-					1
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					1
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					1
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					1
09	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	2			Y	-0-					1
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

05	4278	X	3187	-0-	-1091	-0-	3187	2			Y	-0-					1
06	4140	X	2521	-0-	-1619	-0-	2521	2			Y	-0-					1
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					1
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					1
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					1
10	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	4229	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

05	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	2060	2			Y	-0-					1
06	1950	N	1586	-0-	-364	-0-	1586	2			Y	-0-					1
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					1
08	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	2			Y	-0-					1
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					1
*10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

05	1704	N	293	-0-	-1411	-0-	293	2			Y	-0-					1
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					1
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					1
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					1
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					1
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

05	7781	X	31	-0-	-7750	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					3
06	7530	X	12	-0-	-7518	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	2	1			1
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					1
08	7781	X	22	-0-	-7759	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					1
09	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	794	1	12763	2	Y	-0-					1
10	T. A.		8062	-0-	8062	8062	494	1	7568	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2171	X	1483	-0-	-688	-0-	1483	2			Y	-0-					5
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					5
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					5
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					5
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					5
10	2449	X	454	-0-	-1995	-0-	454	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

05	6613	X	3190	-0-	-3423	-0-	3190	2			Y	-0-					1
06	3540	X	3451	-0-	-89	-0-	3451	2			Y	-0-					1
07	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	3405	2			Y	-0-					1
08	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			Y	-0-					1
09	3450	X	3020	-0-	-430	-0-	3020	2			Y	-0-					1
10	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

05	713	N	120	-0-	-593	-0-	120	2			Y	-0-					1
06	480	N	264	-0-	-216	-0-	264	2			Y	-0-					1
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			Y	-0-					1
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			Y	-0-					1
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

05	3100	N	1533	-0-	-1567	375	1533	2			Y	-0-					2
06	1762	N	1387	-0-	-375	-0-	1387	2			Y	-0-					2
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					2
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					2
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					2
10	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

05	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					1
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					1
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					1
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			Y	-0-					1
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			Y	-0-					1
07	7905	X	7237	-0-	-668	-0-	7237	2			Y	-0-					1
08	7905	X	6677	-0-	-1228	-0-	6677	2			Y	-0-					1
09	7650	X	6485	-0-	-1165	-0-	6485	2			Y	-0-					1
*10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	188	1	2580	2	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2837	-0-	-43	-0-	181	1	2656	2	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2885	-0-	-60	-0-	185	1	2700	2	Y	-0-					-0-
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	187	1	2701	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2712	-0-	-138	-0-	172	1	2540	2	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2768	-0-	-115	-0-	173	1	2595	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

05	5828	X	5281	-0-	-547	-0-	358	1	4923	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	4994	-0-	-616	-0-	319	1	4675	2	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5205	-0-	-592	-0-	334	1	4871	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	4824	-0-	-818	-0-	313	1	4511	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4454	-0-	-1006	-0-	283	1	4171	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	281	1	4212	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

05	2239	N	1179	-0-	-1060	-0-	1179	2			Y	-0-					1
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					1
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					1
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					1
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					1
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

05	7091	X	3523	-0-	-3568	-0-	198	1	3325	2	Y	-0-					4
06	3210	X	3103	-0-	-107	-0-	193	1	2909	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	221	1	3339	2	Y	-0-					2
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	204	1	3182	2	Y	2					4
							2	9									
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	190	1	3055	2	Y	-0-					4
10	3565	X	3080	-0-	-485	-0-	189	1	2891	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

05	3100	N	1825	-0-	-1275	199	1825	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4913	-0-	1913	2112	4913	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3196	-0-	96	2208	3196	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2083	-0-	-1017	1191	2083	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1216	-0-	-1334	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	2095	-0-	-2989	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	301	1	4136	2	Y	-0-					-0-
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	371	1	5429	2	Y	-0-					-0-
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	370	1	5395	2	Y	-0-					-0-
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	368	1	5306	2	Y	-0-					-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	327	1	4812	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5380	-0-	-510	-0-	337	1	5043	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4148	X	2124	-0-	-2024	-0-	144	1	1980	2	Y	-0-					1
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	208	1	3047	2	Y	-0-					1
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	193	1	2815	2	Y	-0-					1
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	159	1	2286	2	Y	-0-					1
09	3180	X	2600	-0-	-580	-0-	165	1	2435	2	Y	-0-					1
10	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	147	1	2193	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	122	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	131	1	1915	2	Y	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	138	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	136	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	128	1	1882	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6938	X	3657	-0-	-3281	-0-	3657	2			Y	-0-					1
06	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	2670	2			Y	-0-					1
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					1
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					1
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					1
*10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1776	X	1133	-0-	-643	-0-	1133	2			Y	-0-					1
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					1
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					1
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					1
09	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			Y	-0-					1
10	1922	X	1441	-0-	-481	-0-	1441	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2125	-0-	-975	856	119	1	2005	2	Y	1					4
							1	9									
06	3000	N	2172	-0-	-828	28	135	1	2037	2	Y	-0-	3	1			1
07	2268	N	2240	-0-	-28	-0-	139	1	2101	2	Y	-0-					1
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	132	1	2058	2	Y	3					4
							3	9									
09	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	121	1	1949	2	Y	-0-					4
10	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	128	1	1959	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2226	-0-	-37	-0-	2226	2			Y	-0-					1
06	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	2001	2			Y	-0-					1
07	2263	N	1881	-0-	-382	-0-	1881	2			Y	-0-					1
08	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	1962	2			Y	-0-					1
09	2010	N	1854	-0-	-156	-0-	1854	2			Y	-0-					1
*10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

05	7107	X	3867	-0-	-3240	-0-	3867	2			Y	-0-					1
06	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	3235	2			Y	-0-					1
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					1
08	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	3360	2			Y	-0-					1
09	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	3134	2			Y	-0-					1
*10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

05	2498	N	1193	-0-	-1305	-0-	1193	2			Y	-0-					1
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					1
07	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			Y	-0-					1
08	1178	N	907	-0-	-271	-0-	907	2			Y	-0-					1
09	1290	N	642	-0-	-648	-0-	642	2			Y	-0-					1
10	1178	N	721	-0-	-457	-0-	721	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

05	DLQ G-10		4042	-0-	4042	8056	227	1	3814	2	Y	1					2
							1	9									
06	12094	X	4038	-0-	-8056	-0-	251	1	3787	2	Y	-0-	1	1			1
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	259	1	3917	2	Y	-0-					1
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	238	1	3705	2	Y	3					4
							3	9									
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	209	1	3357	2	Y	-0-					4
10	4185	X	3123	-0-	-1062	-0-	191	1	2932	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

05	6386	X	5859	-0-	-527	-0-	397	1	5462	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5493	-0-	-687	-0-	351	1	5142	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	383	1	5582	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5495	-0-	-705	-0-	356	1	5139	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5212	-0-	-458	-0-	331	1	4881	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5114	-0-	-683	-0-	320	1	4794	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

05	3100	N	1773	-0-	-1327	459	120	1	1653	2	Y	-0-					-0-
06	2494	N	2035	-0-	-459	-0-	130	1	1905	2	Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	136	1	1988	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	482	-0-	-1285	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	64	-0-	-1976	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	126	1	1889	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

05	7161	X	3702	-0-	-3459	-0-	251	1	3451	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	204	1	2984	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	213	1	3102	2	Y	-0-					-0-
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	309	1	4462	2	Y	-0-					-0-
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	277	1	4085	2	Y	-0-					-0-
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	243	1	3639	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

05	6789	X	6411	-0-	-378	-0-	435	1	5976	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5315	-0-	-1255	-0-	340	1	4975	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6318	-0-	-564	-0-	405	1	5913	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	5974	-0-	-908	-0-	387	1	5587	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	5900	-0-	-760	-0-	375	1	5525	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5181	-0-	-182	-0-	325	1	4856	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	271	1	4561	2	Y	1					4
							1	9									
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	277	1	4168	2	Y	-0-	3	1			1
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	273	1	4126	2	Y	-0-					1
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	271	1	4213	2	Y	3					4
							3	9									
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	241	1	3881	2	Y	-0-					4
10	4495	X	3756	-0-	-739	-0-	230	1	3526	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

05	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	313	1	4299	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	291	1	4269	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3270	-0-	-1721	-0-	210	1	3060	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4593	-0-	-305	-0-	298	1	4295	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	284	1	4179	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	278	1	4161	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					1
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			Y	-0-					1
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					1
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					1
09	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	1211	2			Y	-0-					1
*10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2090	-0-	-855	-0-	142	1	1948	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2260	-0-	-590	-0-	144	1	2116	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	136	1	1991	2	Y	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	147	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	182	1	2677	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4602	-0-	1502	1502	288	1	4314	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					1
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					1
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					1
08	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	2878	2			Y	-0-					1
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					1
*10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

05	3100	N	2021	-0-	-1079	1183	113	1	1904	2	Y	4					23
							4	9									
06	2907	N	1724	-0-	-1183	-0-	107	1	1614	2	Y	3	18	1			8
							3	9									
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	91	1	1382	2	Y	-0-					8
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	155	1	2414	2	Y	5					13
							6	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	123	1	1971	2	Y	-0-					13
*10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	149	1	2285	2	Y	-0-					13

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

05	239	N	122	-0-	-117	-0-	7	1	114	2	Y	1					4
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	3	1			1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					1
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	96	2	Y	3					4
							3	9									
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

05	4721	X	2727	-0-	-1994	-0-	153	1	2574	2	Y	-0-					3
06	3060	X	2550	-0-	-510	-0-	159	1	2390	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	174	1	2635	2	Y	-0-					1
08	3162	X	2533	-0-	-629	-0-	153	1	2376	2	Y	4					5
							4	9									
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	175	1	2814	2	Y	-0-					5
*10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	163	1	2504	2	Y	1					6
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	36	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1965	-0-	-422	-0-	133	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2295	-0-	-165	-0-	147	1	2148	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	135	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	2	Y	-0-					-0-
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	147	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	160	1	2394	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3293	-0-	-923	-0-	223	1	3070	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	546	1	8004	2	Y	-0-					-0-
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	472	1	6889	2	Y	-0-					-0-
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	432	1	6230	2	Y	-0-					-0-
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	388	1	5720	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	6091	-0-	-2465	-0-	382	1	5709	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	911	N	456	-0-	-455	-0-	26	1	429	2	Y	1					4
							1	9									
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	11	1	171	2	Y	-0-	3	1			1
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	Y	-0-					1
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	3					4
							3	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	Y	-0-					4
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	977	2	Y	1					5
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	177	1	2429	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	160	1	2346	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	150	1	2192	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2415	-0-	-344	-0-	157	1	2258	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2325	-0-	-195	-0-	148	1	2177	2	Y	-0-					-0-
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	145	1	2168	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2984	-0-	-519	-0-	202	1	2782	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2217	-0-	-1173	-0-	142	1	2075	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	196	1	2865	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1916	-0-	-1556	-0-	124	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	208	1	3070	2	Y	-0-					-0-
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	200	1	2998	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2250	-0-	-850	1337	153	1	2097	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1947	-0-	-1053	284	124	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	2266	N	1982	-0-	-284	-0-	127	1	1855	2	Y	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	135	1	1948	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	121	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	118	1	1772	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	69	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	67	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	840	-0-	-240	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	614	-0-	-409	-0-	38	1	576	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	139	-0-	-105	-0-	8	1	130	2	Y	1					5
							1	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	2					4
							2	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					4
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4824	X	2558	-0-	-2266	-0-	2558	2			Y	-0-					1
06	1800	X	1256	-0-	-544	-0-	1256	2			Y	-0-					1
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					1
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			Y	-0-					1
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					1
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	Y	-0-					2
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					2
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	2	Y	-0-					2
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	81	1	1163	2	Y	-0-					2
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	2	Y	-0-					2
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1196	2			Y	-0-					1
06	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			Y	-0-					1
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					1
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					1
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					1
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					1
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					1
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					1
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	89	-0-	-3662	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1096	-0-	-2534	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3255	-0-	-1488	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3895	X	1884	-0-	-2011	-0-	106	1	1777	2	Y	1					3
							1	9									
06	2700	X	1980	-0-	-720	-0-	123	1	1857	2	Y	-0-	2	1			1
07	2790	X	1889	-0-	-901	-0-	117	1	1772	2	Y	-0-					1
08	2573	X	2357	-0-	-216	-0-	142	1	2207	2	Y	7					8
							8	9									
09	2010	X	1866	-0-	-144	-0-	109	1	1757	2	Y	-0-					8
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	115	1	1765	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	177	1	2437	2	Y	-0-					-0-
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	182	1	2664	2	Y	-0-					-0-
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	192	1	2804	2	Y	-0-					-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	189	1	2728	2	Y	-0-					-0-
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	168	1	2474	2	Y	-0-					-0-
*10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	172	1	2567	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	152	1	2095	2	Y	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	144	1	2115	2	Y	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	143	1	2090	2	Y	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	144	1	2074	2	Y	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	142	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	139	1	2085	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	125	-0-	-278	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	25	1	367	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2395	-0-	-705	1574	2395	2			Y	-0-					1
06	3000	N	2181	-0-	-819	755	2181	2			Y	-0-					1
07	3046	N	2291	-0-	-755	-0-	2291	2			Y	-0-					1
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					1
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					1
10	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	2			Y	-0-					1
JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760																	
05	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819																	
05	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	1949	2			Y	-0-					1
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					1
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					1
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					1
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			Y	-0-					1
10	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			Y	-0-					1
JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912																	
05	1285	N	589	-0-	-696	-0-	589	2			Y	-0-					1
06	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			Y	-0-					1
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-					1
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					1
09	930	N	445	-0-	-485	-0-	445	2			Y	-0-					1
10	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			Y	-0-					1
JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408																	
05	4805	X	3847	-0-	-958	-0-	261	1	3586	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	285	1	4171	2	Y	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	343	1	5009	2	Y	-0-					-0-
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	332	1	4789	2	Y	-0-					-0-
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	292	1	4296	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	4960	-0-	-403	-0-	311	1	4649	2	Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913																	
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	134	1	1838	2	Y	-0-					1
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	114	1	1668	2	Y	-0-					1
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	122	1	1774	2	Y	-0-					1
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	138	1	1988	2	Y	-0-					1
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	137	1	2015	2	Y	-0-					1
*10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1997	2	Y	-0-					1
JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615																	
05	3596	X	2094	-0-	-1502	-0-	2094	2			Y	-0-					1
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					1
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					1
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					1
09	3480	X	2729	-0-	-751	-0-	2729	2			Y	-0-					1
*10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1044	N	545	-0-	-499	-0-	30	1	512	2	Y	3					18
							3	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	2	14	1			6
							2	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					6
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	5					11
							6	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					11
10	341	N	219	-0-	-122	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					11

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1769	-0-	-1331	185	99	1	1669	2	Y	1					4
							1	9									
06	1885	N	1700	-0-	-185	-0-	106	1	1594	2	Y	-0-	3	1			1
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	105	1	1589	2	Y	-0-					1
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	99	1	1548	2	Y	3					4
							3	9									
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	91	1	1457	2	Y	-0-					4
10	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	96	1	1466	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	293	-0-	-335	-0-	16	1	275	2	Y	2					17
							2	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	1	13	1			5
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					5
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	1					6
							1	9									
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					6
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1132	-0-	-278	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	76	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	62	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	983	-0-	-102	-0-	64	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	904	-0-	-86	-0-	57	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	57	1	857	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13727	X	7431	-0-	-6296	-0-	917	1	6514	2	Y	-0-					49
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	803	1	5713	2	Y	-0-					49
07	6603	X	4398	-0-	-2205	-0-	617	1	3781	2	Y	-0-					49
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	808	1	6022	2	Y	-0-					49
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	793	1	6303	2	Y	-0-					49
*10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	800	1	5824	2	Y	-0-					49

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	390	-0-	-813	-0-	22	1	367	2	Y	1					6
							1	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	69	1	1048	2	Y	-0-					2
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	203	2	Y	4					6
							4	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	2	Y	-0-					6
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

05	3193	X	1747	-0-	-1446	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	2113	-0-	-17	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1279	-0-	-891	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	457	-0-	-1643	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					1
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					1
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					1
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					1
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

05	8068	X	3838	-0-	-4230	-0-	3838	2			Y	-0-					1
06	4860	X	4353	-0-	-507	-0-	4353	2			Y	-0-					1
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					1
08	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	4303	2			Y	-0-					1
09	4350	X	3459	-0-	-891	-0-	3459	2			Y	-0-					1
10	4960	X	3131	-0-	-1829	-0-	3131	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	82	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	74	1	1076	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	64	1	950	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					1
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					1
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					1
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					1
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	439	1	6030	2	Y	-0-			1
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	369	1	5408	2	Y	-0-			1
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	373	1	5437	2	Y	-0-			1
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	350	1	5048	2	Y	-0-			1
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	327	1	4811	2	Y	-0-			1
10	6045	X	4948	-0-	-1097	-0-	310	1	4638	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

05	8553	X	4268	-0-	-4285	-0-	4268	2			Y	-0-			1
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-			1
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-			1
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-			1
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-			1
10	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	4009	2			Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
09	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			3
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			3
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			3
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			3
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-			3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

05	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	2289	2			Y	-0-			1
06	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2356	2			Y	-0-			1
07	2542	N	1951	-0-	-591	-0-	1951	2			Y	-0-			1
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-			1
09	2370	N	2279	-0-	-91	-0-	2279	2			Y	-0-			1
*10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

05	3100	N	3439	-0-	339	3554	193	1	3245	2	Y	1			3
							1	9							
06	3000	N	2244	-0-	-756	2798	140	1	2104	2	Y	-0-	2	1	1
07	4897	X	2099	-0-	-2798	-0-	130	1	1969	2	Y	-0-			1
08	3100	X	1620	-0-	-1480	-0-	98	1	1520	2	Y	2			3
							2	9							
09	3000	X	1526	-0-	-1474	-0-	89	1	1437	2	Y	-0-			3
10	2294	X	1245	-0-	-1049	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

05	8835	X	6132	-0-	-2703	-0-	416	1	5716	2	Y	-0-					1
06	8160	X	4958	-0-	-3202	-0-	317	1	4641	2	Y	-0-					1
07	8835	X	5357	-0-	-3478	-0-	344	1	5013	2	Y	-0-					1
08	8835	X	5959	-0-	-2876	-0-	386	1	5573	2	Y	-0-					1
09	8550	X	6183	-0-	-2367	-0-	393	1	5790	2	Y	-0-					1
*10	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	547	1	8186	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

05	11185	X	5662	-0-	-5523	-0-	5653	2	9	9	Y	8	20	1			16
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					16
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5472	2	29	9	Y	26	27	1			15
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			Y	-0-					15
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5581	2	2	9	Y	2	12	1			5
10	5518	X	5481	-0-	-37	-0-	5469	2	12	9	Y	11					16

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	2	Y	-0-					1
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	2	Y	-0-					1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	Y	-0-					1
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	701	2	Y	-0-					1
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	48	1	706	2	Y	-0-					1
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

05	18	N	5	-0-	-13	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	2	80	9	Y	73					73
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	60	1			13
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					13

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

05	10606	X	7652	-0-	-2954	-0-	7652	2			Y	-0-					1
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			Y	-0-					1
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			Y	-0-					1
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			Y	-0-					1
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-					1
10	7037	X	5954	-0-	-1083	-0-	5954	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7431	X	3584	-0-	-3847	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3374	-0-	-466	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2131	-0-	-1709	-0-	2130	2	1	9	Y	1					1
10	4433	X	3674	-0-	-759	-0-	3665	2	9	9	Y	8					9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1478	N	681	-0-	-797	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	740	2	6	9	Y	5					5
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	819	2	26	9	Y	24					29

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1877	N	1095	-0-	-782	-0-	1095	2			Y	-0-					2
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					2
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					2
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					2
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					2
*10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	316	-0-	-304	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8238	X	4120	-0-	-4118	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	2942	-0-	-1048	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4091	-0-	-32	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3723	-0-	-267	-0-	3721	2	2	9	Y	2					2
10	4123	X	2284	-0-	-1839	-0-	2278	2	6	9	Y	5					7

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6222	-0-	-536	-0-	422	1	5800	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5909	-0-	-631	-0-	378	1	5531	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6324	-0-	-341	-0-	406	1	5918	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	5811	-0-	-854	-0-	377	1	5434	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	6228	-0-	-12	-0-	396	1	5832	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	366	1	5470	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9849	X	4950	-0-	-4899	-0-	4933	2	17	9	Y	15	26	1			7
06	4860	X	4402	-0-	-458	-0-	4402	2			Y	-0-					7
07	5022	X	4478	-0-	-544	-0-	4478	2			Y	-0-					7
08	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	4698	2			Y	-0-					7
09	4860	X	4510	-0-	-350	-0-	4510	2			Y	-0-					7
*10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					1
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					1
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					1
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					1
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					1
10	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

05	10962	X	5436	-0-	-5526	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3589	-0-	-1123	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	2404	-0-	-2308	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	2	-0-	-4558	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

05	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			Y	-0-					1
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					1
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					1
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					1
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					46
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					46
07	248	N	77	-0-	-171	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					46
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	85	1	633	2	Y	-0-					46
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	Y	-0-					46
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	321	2	Y	-0-					46

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

05	8644	X	4705	-0-	-3939	-0-	4688	2	17	9	Y	15	39	1			7
06	4740	X	3798	-0-	-942	-0-	3798	2			Y	-0-					7
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					7
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					7
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					7
*10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-					7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

05	190	N	97	-0-	-93	-0-	97	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					2
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	533	2	8	9	Y	7					9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

05	7197	X	3626	-0-	-3571	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3366	-0-	-54	-0-	3364	2	2	9	Y	2					2
10	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	3432	2	10	9	Y	9					11

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

05	3100	N	2130	-0-	-970	1129	2130	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1946	-0-	-1054	75	1946	2			Y	-0-					-0-
07	2136	N	2061	-0-	-75	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	2	2	9	Y	2					2
10	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2012	2	11	9	Y	10					12

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

05	1422	N	687	-0-	-735	-0-	683	2	4	9	Y	4	14	1			11
06	750	N	445	-0-	-305	-0-	445	2			Y	-0-					11
07	775	N	535	-0-	-240	-0-	520	2	15	9	Y	14	17	1			8
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					8
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1	6	1			3
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	2	9	9	Y	8					11

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

05	8595	X	4373	-0-	-4222	-0-	245	1	4127	2	Y	1					4
							1	9									
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	313	1	4713	2	Y	-0-	3	1			1
07	4867	X	4532	-0-	-335	-0-	281	1	4251	2	Y	-0-					1
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	307	1	4774	2	Y	4					5
							4	9									
09	4710	X	4225	-0-	-485	-0-	247	1	3978	2	Y	-0-					5
*10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	281	1	4311	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

05	13291	X	6655	-0-	-6636	-0-	374	1	6280	2	Y	1					4
							1	9									
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	383	1	5776	2	Y	-0-	3	1			1
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	367	1	5552	2	Y	-0-					1
08	5890	X	5456	-0-	-434	-0-	329	1	5124	2	Y	3					4
							3	9									
09	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	306	1	4924	2	Y	-0-					4
*10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	325	1	4983	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

05	11530	X	5522	-0-	-6008	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			Y	-0-					-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4708	2	4	9	Y	4					4
*10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4680	2	17	9	Y	15					19

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

05	7149	X	3524	-0-	-3625	-0-	3518	2	6	9	Y	5	15	1			12
06	3870	X	2734	-0-	-1136	-0-	2734	2			Y	-0-					12
07	3999	X	2905	-0-	-1094	-0-	2887	2	18	9	Y	16	19	1			9
08	3968	X	57	-0-	-3911	-0-	37	2	20	9	Y	18					27
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-	22	1			5
*10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

05	7971	X	4149	-0-	-3822	-0-	233	1	3915	2	Y	1					4
							1	9									
06	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	238	1	3592	2	Y	-0-	3	1			1
07	4061	X	4022	-0-	-39	-0-	250	1	3772	2	Y	-0-					1
08	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	231	1	3605	2	Y	3					4
							3	9									
09	3930	X	3636	-0-	-294	-0-	213	1	3423	2	Y	-0-					4
10	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	228	1	3490	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

05	3100	N	1877	-0-	-1223	947	1877	2			Y	-0-					1
06	2878	N	1931	-0-	-947	-0-	1931	2			Y	-0-					1
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					1
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					1
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					1
10	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16384	X	8254	-0-	-8130	-0-	463	1	7789	2	Y	2					7
							2	9									
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	425	1	6401	2	Y	-0-	5	1			2
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	453	1	6845	2	Y	-0-					2
08	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	398	1	6198	2	Y	6					8
							7	9									
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	314	1	5046	2	Y	-0-					8
*10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	288	1	4411	2	Y	-0-					8

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1876	-0-	-1224	582	1876	2			Y	-0-					-0-
06	2335	N	1753	-0-	-582	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1179	-0-	-561	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6810	X	3313	-0-	-3497	-0-	3304	2	9	9	Y	8	25	1			20
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					20
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3126	2	33	9	Y	30	33	1			17
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					17
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3074	2	2	9	Y	2	14	1			5
10	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	3148	2	10	9	Y	9					14

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9034	X	4427	-0-	-4607	-0-	248	1	4178	2	Y	1					4
							1	9									
06	4470	X	3383	-0-	-1087	-0-	210	1	3173	2	Y	-0-	3	1			1
07	4619	X	4314	-0-	-305	-0-	268	1	4046	2	Y	-0-					1
08	4619	X	4091	-0-	-528	-0-	247	1	3841	2	Y	3					4
							3	9									
09	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	255	1	4103	2	Y	-0-					4
10	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	231	1	3539	2	Y	-0-					4

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4920	X	1119	-0-	-3801	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2468	-0-	-1132	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2801	-0-	-919	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1683	-0-	-1917	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	77	-0-	-2713	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4470	X	648	-0-	-3822	-0-	647	2	1	9	Y	1	15	1			8
06	4050	X	73	-0-	-3977	-0-	73	2			Y	-0-					8
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	3937	X	61	-0-	-3876	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3850	2	2	9	Y	2					2
10	T. A.		1793	-0-	1793	1793	1789	2	4	9	Y	4					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

05	6070	X	3162	-0-	-2908	-0-	177	1	2984	2	Y	1					3
							1	9									
06	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	135	1	2034	2	Y	-0-	2	1			1
07	3007	X	1986	-0-	-1021	-0-	123	1	1863	2	Y	-0-					1
08	3162	X	1010	-0-	-2152	-0-	61	1	948	2	Y	1					2
							1	9									
09	3060	X	2622	-0-	-438	-0-	154	1	2468	2	Y	-0-					2
10	2697	X	2356	-0-	-341	-0-	144	1	2212	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

05	7834	X	4064	-0-	-3770	-0-	228	1	3836	2	Y	-0-					3
06	4020	X	3795	-0-	-225	-0-	236	1	3558	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	4123	X	3177	-0-	-946	-0-	197	1	2980	2	Y	-0-					1
08	4123	X	3524	-0-	-599	-0-	212	1	3306	2	Y	5					6
							6	9									
09	3930	X	3236	-0-	-694	-0-	189	1	3047	2	Y	-0-					6
*10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	241	1	3689	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

05	18693	X	9222	-0-	-9471	-0-	518	1	8702	2	Y	2					9
							2	9									
06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	542	1	8175	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	535	1	8078	2	Y	-0-					3
08	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	507	1	7889	2	Y	3					6
							3	9									
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	452	1	7262	2	Y	-0-					6
10	8029	X	7870	-0-	-159	-0-	482	1	7388	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

05	5580	X	164	-0-	-5416	-0-	164	2			Y	-0-					2
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			Y	-0-					2
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			Y	-0-					2
08	4774	X	4653	-0-	-121	-0-	4653	2			Y	-0-					2
09	5400	X	4290	-0-	-1110	-0-	4290	2			Y	-0-					2
10	6200	X	1859	-0-	-4341	-0-	1859	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10555	X	5223	-0-	-5332	-0-	293	1	4929	2	Y	1					5
							1	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	297	1	4482	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	295	1	4459	2	Y	-0-					2
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	282	1	4385	2	Y	3					5
							3	9									
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	251	1	4034	2	Y	-0-					5
*10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	262	1	4019	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	722	N	238	-0-	-484	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					4
06	480	N	218	-0-	-262	-0-	14	1	204	2	Y	-0-	3	1			1
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					1
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	190	2	Y	9					10
							10	9									
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					10
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					10

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12695	X	6383	-0-	-6312	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	6304	-0-	-416	-0-	6304	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	6425	-0-	-519	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
08	6944	X	6132	-0-	-812	-0-	6132	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	5839	-0-	-461	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-
10	6107	X	6035	-0-	-72	-0-	6035	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	485	1	8148	2	Y	-0-					3
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	476	1	7183	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	466	1	7038	2	Y	-0-					1
08	7750	X	7084	-0-	-666	-0-	427	1	6654	2	Y	3					4
							3	9									
09	7500	X	6366	-0-	-1134	-0-	373	1	5993	2	Y	-0-					4
10	7626	X	5107	-0-	-2519	-0-	313	1	4794	2	Y	-0-					4

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2772	-0-	-328	2543	2772	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2302	-0-	-698	1845	2302	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2181	-0-	-919	926	2181	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2376	-0-	-724	202	2376	2			Y	-0-					-0-
09	2489	N	2287	-0-	-202	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2403	N	901	-0-	-1502	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					2
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	90	1	1350	2	Y	-0-	1	1			1
07	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	89	1	1351	2	Y	-0-					1
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	88	1	1365	2	Y	2					3
							2	9									
09	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	78	1	1248	2	Y	-0-					3
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12596	X	6347	-0-	-6249	-0-	356	1	5990	2	Y	1					4
							1	9									
06	6210	X	5759	-0-	-451	-0-	358	1	5401	2	Y	-0-	3	1			1
07	6417	X	5996	-0-	-421	-0-	372	1	5624	2	Y	-0-					1
08	6417	X	5696	-0-	-721	-0-	343	1	5350	2	Y	3					4
							3	9									
09	6210	X	5463	-0-	-747	-0-	320	1	5143	2	Y	-0-					4
10	5983	X	5569	-0-	-414	-0-	341	1	5228	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7047	X	3656	-0-	-3391	-0-	205	1	3449	2	Y	2					5
							2	9									
06	840	X	304	-0-	-536	-0-	19	1	285	2	Y	-0-	4	1			1
07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	90	1	1354	2	Y	-0-					1
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	244	1	3793	2	Y	4					5
							4	9									
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	148	1	2373	2	Y	-0-					5
10	2914	X	1888	-0-	-1026	-0-	116	1	1772	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2482	-0-	-1021	-0-	139	1	2342	2	Y	1					4
							1	9									
06	3630	X	2535	-0-	-1095	-0-	158	1	2377	2	Y	-0-	3	1			1
07	3751	X	2433	-0-	-1318	-0-	151	1	2282	2	Y	-0-					1
08	3751	X	2290	-0-	-1461	-0-	138	1	2149	2	Y	3					4
							3	9									
09	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	125	1	2009	2	Y	-0-					4
10	2201	X	2139	-0-	-62	-0-	131	1	2008	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4766	X	2416	-0-	-2350	-0-	136	1	2279	2	Y	1					4
							1	9									
06	2970	X	1808	-0-	-1162	-0-	112	1	1696	2	Y	-0-	3	1			1
07	3007	X	2047	-0-	-960	-0-	127	1	1920	2	Y	-0-					1
08	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	142	1	2216	2	Y	2					3
							2	9									
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	155	1	2486	2	Y	-0-					3
10	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	148	1	2263	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1225	N	656	-0-	-569	-0-	37	1	619	2	Y	-0-					1
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	30	1	451	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	28	1	436	2	Y	2					2
							2	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					2
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8186	X	4339	-0-	-3847	-0-	243	1	4094	2	Y	2					7
							2	9									
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	259	1	3909	2	Y	-0-	5	1			2
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	238	1	3590	2	Y	-0-					2
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	259	1	4041	2	Y	3					5
							3	9									
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	290	1	4670	2	Y	-0-					5
*10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	336	1	5144	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10217	X	4959	-0-	-5258	-0-	278	1	4669	2	Y	11					34
							12	9									
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	166	1	2502	2	Y	4	26	1			12
							4	9									
07	964	X	964	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	Y	-0-					12
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	2					14
							2	9									
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-					14
*10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	2	Y	-0-					14

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4909	X	2297	-0-	-2612	-0-	129	1	2167	2	Y	1					3
							1	9									
06	2760	X	1415	-0-	-1345	-0-	88	1	1327	2	Y	-0-	2	1			1
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	198	1	2986	2	Y	-0-					1
08	2697	X	1758	-0-	-939	-0-	105	1	1634	2	Y	17					18
							19	9									
09	2610	X	2393	-0-	-217	-0-	140	1	2253	2	Y	-0-					18
*10	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	124	1	1904	2	Y	1					19
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3792	-0-	-1509	-0-	257	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3953	-0-	-817	-0-	253	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	288	1	4202	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4297	-0-	-508	-0-	279	1	4018	2	N	-0-					-0-
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	270	1	3985	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	272	1	4076	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8741	X	4351	-0-	-4390	-0-	244	1	4107	2	Y	-0-					4
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	254	1	3836	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	253	1	3821	2	Y	-0-					2
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	248	1	3862	2	Y	2					4
							2	9									
09	3810	X	3274	-0-	-536	-0-	192	1	3082	2	Y	-0-					4
10	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	233	1	3572	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10901	X	5666	-0-	-5235	-0-	318	1	5347	2	Y	1					4
							1	9									
06	5160	X	4726	-0-	-434	-0-	294	1	4432	2	Y	-0-	3	1			1
07	5332	X	5285	-0-	-47	-0-	328	1	4957	2	Y	-0-					1
08	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	311	1	4845	2	Y	3					4
							3	9									
09	5160	X	5104	-0-	-56	-0-	299	1	4805	2	Y	-0-					4
10	5239	X	5051	-0-	-188	-0-	309	1	4742	2	Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4709	-0-	-1274	-0-	784	1	3925	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4579	-0-	-1211	-0-	888	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5562	-0-	-421	-0-	924	1	4638	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
*10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	666	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	815	1	3390	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3833	-0-	-569	-0-	637	1	3196	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4260	X	2109	-0-	-2151	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2781	-0-	-1435	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	119	1	1524	2	N	103	155	1	2	8	34
							113	9									
06	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	106	1	1441	2	N	4	4	8			34
							4	9									
07	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	100	1	1358	2	N	35					69
							39	9									
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	298	-0-	-1412	-0-	127	2	171	9	N	155	44	1			111
10	1488	N	656	-0-	-832	-0-	632	2	24	9	N	22	110	1			23

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6295	-0-	-1331	-0-	455	1	5840	2	N	-0-					8
06	7740	X	6608	-0-	-1132	-0-	452	1	6156	2	N	-0-					8
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	548	1	7467	2	N	-0-					8
08	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
09	7290	X	881	-0-	-6409	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	2879	-0-	-5150	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1476	-0-	-632	-0-	107	1	1369	2	N	-0-					16
06	2040	X	1231	-0-	-809	-0-	84	1	1145	2	N	2	2	8			16
							2	9									
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	147	1	1998	2	N	-0-					16
08	1860	X	827	-0-	-1033	-0-	72	1	754	2	N	1	1	8			16
							1	9									
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	16	7			-0-
10	2139	X	1439	-0-	-700	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10381	-0-	-872	-0-	750	1	9631	2	N	-0-					16
06	10860	X	9523	-0-	-1337	-0-	651	1	8872	2	N	-0-					16
07	11222	X	9982	-0-	-1240	-0-	683	1	9299	2	N	-0-					16
08	11222	X	9954	-0-	-1268	-0-	869	1	9085	2	N	-0-					16
*09	10830	X	4037	-0-	-6793	-0-	4037	2			N	-0-	16	7			-0-
*10	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
10	14B2 EXT		819	-0-	819	819	690	2	129	9	N	117	102	1			15

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	78	1	1001	2	N	-0-					53
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	2	N	-0-					53
07	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	85	1	1152	2	N	-0-					53
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	100	1	1047	2	N	-0-					53
*09	1200	N	527	-0-	-673	-0-	430	2	97	9	N	88	53	7			88
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-	76	1			12

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	553	1	7104	2	N	-0-					13
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	323	1	4405	2	N	-0-					13
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	293	1	3990	2	N	-0-					13
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	1184	-0-	-4996	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4139	-0-	-1317	-0-	4036	2	103	9	N	94	82	1			12

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4891	-0-	-627	-0-	353	1	4538	2	N	-0-					44
06	5340	X	4580	-0-	-760	-0-	313	1	4267	2	N	-0-					44
07	5518	X	4913	-0-	-605	-0-	336	1	4577	2	N	-0-					44
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	1714	-0-	-3266	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	166	1	2127	2	N	1	1	8			9
							1	9									
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1	1	8			9
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	228	1	3107	2	N	-0-					9
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	497	-0-	-1723	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	138	1	1767	2	N	-0-					7
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	128	1	1747	2	N	-0-					7
07	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	131	1	1789	2	N	-0-					7
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	N	756	-0-	-1134	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	284	1	3644	2	N	-0-					9
06	4200	X	3378	-0-	-822	-0-	231	1	3147	2	N	-0-					9
07	4340	X	3427	-0-	-913	-0-	234	1	3193	2	N	-0-					9
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	X	3518	-0-	-292	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1337	-0-	1337	1337	1337	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1788	-0-	-258	-0-	129	1	1659	2	N	-0-					19
06	1860	X	1680	-0-	-180	-0-	115	1	1565	2	N	-0-					19
07	1922	X	340	-0-	-1582	-0-	23	1	317	2	N	-0-					19
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	784	-0-	-1016	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

05	992	X	514	-0-	-478	-0-	37	1	477	2	N	-0-					-0-
06	840	X	622	-0-	-218	-0-	43	1	579	2	N	-0-					-0-
07	868	X	456	-0-	-412	-0-	31	1	425	2	N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	651	X	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

05	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	93	1	1188	2	N	1	1	8			9
							1	9									
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	82	1	1116	2	N	-0-					9
07	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	89	1	1212	2	N	-0-					9
08	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	93	1	976	2	N	-0-					9
*09	1200	N	179	-0-	-1021	-0-	179	2			N	-0-	9	7			-0-
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

05	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	157	1	2015	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	139	1	1889	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	148	1	2013	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

05	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	176	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	169	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2572	-0-	-32	-0-	176	1	2396	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	1024	-0-	-1496	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	114	1	1469	2	N	-0-					26
06	2370	N	1573	-0-	-797	-0-	108	1	1465	2	N	-0-					26
07	2263	N	1448	-0-	-815	-0-	99	1	1349	2	N	-0-					26
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	N	455	-0-	-1105	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1153	2	81	9	N	74	64	1			10

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2045	-0-	-1241	-0-	148	1	1897	2	N	-0-					42
06	2880	X	2081	-0-	-799	-0-	142	1	1939	2	N	-0-					42
07	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	178	1	2427	2	N	-0-					42
08	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	179	1	1874	2	N	-0-					42
*09	2070	X	990	-0-	-1080	-0-	990	2			N	-0-	42	7			-0-
*10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	667	1	8569	2	N	-0-					19
06	8880	X	7655	-0-	-1225	-0-	523	1	7132	2	N	-0-					19
07	9052	X	7856	-0-	-1196	-0-	537	1	7319	2	N	-0-					19
08	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
09	8940	X	3274	-0-	-5666	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8303	-0-	-935	-0-	8303	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4711	-0-	-94	-0-	340	1	4370	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	373	1	5083	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	344	1	4687	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	632	-0-	-4828	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	1497	-0-	-4145	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	171	1	2196	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	2430	X	2008	-0-	-422	-0-	137	1	1870	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	175	1	2383	2	N	105					132
							116	9									
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	1093	-0-	-1187	-0-	917	2	176	9	N	160	149	1			11
10	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	2619	2			N	-0-					11

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1014	-0-	1014	1014	1014	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2585	-0-	-763	-0-	187	1	2398	2	N	-0-					7
06	3090	X	2784	-0-	-306	-0-	190	1	2594	2	N	-0-					7
07	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	184	1	2507	2	N	-0-					7
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	X	1588	-0-	-1202	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4792	-0-	-292	-0-	346	1	4445	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	309	1	4214	2	N	-0-					-0-
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	354	1	4819	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	833	-0-	-314	-0-	60	1	773	2	N	-0-					9
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	75	1	1018	2	N	-0-					9
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	2	N	1	1	8			9
							1	9									
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	708	-0-	-372	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	6858	-0-	-1605	-0-	496	1	6362	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6534	-0-	-816	-0-	447	1	6086	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7006	X	6665	-0-	-341	-0-	456	1	6209	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
09	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
*10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6334	-0-	-238	-0-	458	1	5875	2	N	1	1	8			7
							1	9									
06	6360	X	6109	-0-	-251	-0-	418	1	5690	2	N	1	1	8			7
							1	9									
07	6572	X	6387	-0-	-185	-0-	437	1	5950	2	N	-0-					7
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	5020	-0-	-1100	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6250	-0-	-136	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	891	-0-	-132	-0-	64	1	826	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	55	1	744	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	895	-0-	-128	-0-	61	1	834	2	N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1259	-0-	-260	-0-	91	1	1168	2	N	-0-					-0-
06	1470	X	1239	-0-	-231	-0-	85	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1263	-0-	-256	-0-	86	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	241	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3133	-0-	-677	-0-	214	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2568	-0-	-1369	-0-	176	1	2392	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	1259	-0-	-2251	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

05	2139	X	1642	-0-	-497	-0-	327	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1409	-0-	-661	-0-	229	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	210	1	1950	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1493	-0-	-646	-0-	229	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	271	1	1404	2	N	-0-					-0-
*10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	380	1	2543	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

05	744	N	706	-0-	-38	-0-	140	1	566	2	N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	139	1	720	2	N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	42	1	391	2	N	-0-					-0-
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	100	1	549	2	N	-0-					-0-
09	870	N	554	-0-	-316	-0-	89	1	465	2	N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	54	1	368	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

05	1209	N	908	-0-	-301	-0-	180	1	728	2	N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	226	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	141	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	168	1	925	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	204	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	885	-0-	-572	-0-	115	1	770	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

05	248	N	142	-0-	-106	-0-	28	1	114	2	N	-0-					103
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	27	1	140	2	N	-0-					103
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-					103
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	22	1	125	2	N	-0-					103
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	23	1	122	2	N	-0-					103
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	330	2	N	-0-					103

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

05	4123	X	2145	-0-	-1978	-0-	426	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	1958	-0-	-2032	-0-	319	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1876	-0-	-2247	-0-	182	1	1694	2	N	-0-					-0-
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	389	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	365	1	1884	2	N	-0-					-0-
*10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	415	1	2790	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	134	1	542	2	N	-0-					6
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	97	1	503	2	N	-0-					6
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	60	1	554	2	N	-0-					6
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	137	1	756	2	N	-0-					6
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	119	1	619	2	N	17					23
							19	9									
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	90	1	603	2	N	57					80
							63	9									

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

05	5425	X	4823	-0-	-602	-0-	957	1	3866	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3346	-0-	-1784	-0-	542	1	2804	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	430	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4073	-0-	-794	-0-	626	1	3447	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3112	-0-	-1568	-0-	505	1	2607	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4551	-0-	-285	-0-	590	1	3961	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

05	620	N	557	-0-	-63	-0-	110	1	447	2	N	-0-					12
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	87	1	450	2	N	-0-					12
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	N	-0-					12
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	89	1	485	2	N	-0-					12
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	111	1	571	2	N	-0-					12
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	75	1	502	2	N	-0-					12

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	78	1	315	2	N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	49	1	256	2	N	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	33	1	310	2	N	-0-					-0-
08	403	N	149	-0-	-254	-0-	23	1	126	2	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	101	1	519	2	N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3050	-0-	-1290	-0-	605	1	2445	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2355	-0-	-1845	-0-	382	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3042	-0-	-523	-0-	295	1	2747	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2340	-0-	-1225	-0-	360	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2435	-0-	-1015	-0-	396	1	2039	2	N	-0-					-0-
*10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	454	1	3047	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	129	1	522	2	N	-0-					15
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	103	1	531	2	N	-0-					15
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	N	-0-					15
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	113	1	622	2	N	-0-					15
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	129	1	666	2	N	-0-					15
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	113	1	763	2	N	-0-					15

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	286	-0-	-613	-0-	69	1	217	2	N	-0-					-0-
06	630	N	389	-0-	-241	-0-	205	1	184	2	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	128	1	404	2	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	239	1	339	2	N	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	158	1	161	2	N	-0-					-0-
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	112	1	269	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	8569	-0-	-3738	-0-	657	1	7912	2	N	-0-					98
06	11010	X	6965	-0-	-4045	-0-	258	1	6707	2	N	-0-					98
07	10230	X	8522	-0-	-1708	-0-	8522	2			N	-0-					98
08	9579	X	6200	-0-	-3379	-0-	514	1	5686	2	N	-0-					98
09	9270	X	9199	-0-	-71	-0-	831	1	8368	2	N	-0-					98
10	8556	X	4985	-0-	-3571	-0-	234	1	4751	2	N	-0-					98

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2013	N	909	-0-	-1104	-0-	909	2			Y	-0-					8
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					8
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					8
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					8
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					8
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

05	5270	X	2007	-0-	-3263	-0-	181	1	1826	2	Y	-0-	28	1			246
06	2250	X	946	-0-	-1304	-0-	111	1	835	2	Y	-0-					246
07	2325	X	1709	-0-	-616	-0-	146	1	1563	2	Y	-0-					246
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	317	1	3741	2	Y	-0-					246
09	1980	X	1161	-0-	-819	-0-	98	1	1063	2	Y	-0-					246
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	150	148	1			22
							165	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					22
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	60	1			22
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	60	60	1			22
							66	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					22

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

05	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	632	1	6359	2	Y	-0-					18
06	8250	X	2757	-0-	-5493	-0-	323	1	2434	2	Y	-0-					18
07	8525	X	4730	-0-	-3795	-0-	403	1	4310	2	Y	15	15	1			18
							17	9									
08	8525	X	5838	-0-	-2687	-0-	456	1	5382	2	Y	-0-					18
09	8250	X	5186	-0-	-3064	-0-	438	1	4748	2	Y	-0-					18
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					18

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

05	DLQ G-10	132	-0-	132	132	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	5835	-0-	5835	5967	684	1	5151	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	5051	-0-	5051	11018	413	1	4418	2	Y	200	170	1			30
						220	9									
08	T. A.	10448	-0-	10448	21466	805	1	9509	2	Y	122	122	1			30
						134	9									
*09	13995	13995	-0-	-0-	21466	1154	1	12511	2	Y	300	300	1			30
						330	9									
10	6045 #	NO RPT	-0-	-6045	15421					Y	NO RPT					30

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	1067 1 33 9		1883	2	N	30					68
	06	3300	X	1983	-0-	-1317	-0-	476 1 35 9		1472	2	N	32					100
	07	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	840 1 33 9		1579	2	N	30	99	1			31
	08	3565	X	2643	-0-	-922	-0-	923 1 39 9		1681	2	N	35					66
	09	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	692 1 74 9		2230	2	N	67	98	1			35
	10	2976	X	2448	-0-	-528	-0-	492 1 43 9		1913	2	N	39					74

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	236 1 10 9		417	2	Y	9					20
	06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	108 1 12 9		335	2	Y	11					31
	07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	191 1 10 9		360	2	Y	9	31	1			9
	08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	204 1 12 9		372	2	Y	11					20
	09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	153 1 23 9		494	2	Y	21	30	1			11
*	10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	109 1 12 9		424	2	Y	11					22

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	593	1	17	9	Y	15					34
06	3000	N	3318	-0-	318	318	1321	1	1979	2	Y	16					50
							18	9									
07	1204	N	886	-0-	-318	-0-	868	1	1	2	Y	15	50	1			15
							17	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	436	1	511	2	Y	18					33
							20	9									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	719	1	2240	2	Y	34	49	1			18
							37	9									
*10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	424	1	1423	2	Y	19					37
							21	9									

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

05	4495	#	3977	-0-	-518	-0-	3918	2	59	9	N	54	51	8			19
06	4020	#	3724	-0-	-296	-0-	3677	2	47	9	N	43	41	8			21
07	4154	#	3641	-0-	-513	-0-	3584	2	57	9	N	52	48	8			25
08	4154	#	3590	-0-	-564	-0-	3561	2	29	9	N	26	24	8			27
09	3840	#	3427	-0-	-413	-0-	3417	2	10	9	N	9	7	8			29
10	3968	#	3452	-0-	-516	-0-	3424	2	28	9	N	25	22	8			32

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 080718 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10159 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	7			-0-
10	14B2	EXT	3406	-0-	3406	3406	124	1	3282	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
10	14B2	EXT	4576	-0-	4576	4576	167	1	4409	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	474	1	1350	2	N	-0-					135
06	1950	X	1268	-0-	-682	-0-	301	1	967	2	N	-0-					135
07	1922	X	1394	-0-	-528	-0-	612	1	782	2	N	-0-					135
08	1922	X	740	-0-	-1182	-0-	268	1	472	2	N	-0-					135
*09	1770	X	821	-0-	-949	-0-	18	1	753	2	N	45	40	1	135	7	5
							50	9									
10	1829	X	1312	-0-	-517	-0-	46	1	1224	2	N	38	37	1			6
							42	9									

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
10	14B2	EXT	2746	-0-	2746	2746	100	1	2646	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	170	-0-	170	170	6	1	164	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	7			-0-
10	14B2	EXT	4530	-0-	4530	4530	165	1	4365	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	39 33	1 9	932	2	Y	30	41	1			19
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	788	2	Y	14	14	1			19
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	832	2	Y	13	13	1			19
08	992	N	524	-0-	-468	-0-	14 9	1 9	501	2	Y	8	10	1			17
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	23 8	1 9	751	2	Y	7	11	1			13
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	50 9	1 9	870	2	Y	8					21

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	24	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	16	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	22	1	725	2	Y	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

05	4960	X	3257	-0-	-1703	-0-	131	1	3107	2	Y	17	25	1			12
							19	9									
06	4800	X	3373	-0-	-1427	-0-	117	1	3244	2	Y	11	8	1			15
							12	9									
07	4030	X	3530	-0-	-500	-0-	126	1	3393	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
08	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	78	1	2726	2	Y	7	12	1			10
							8	9									
09	3360	X	1336	-0-	-2024	-0-	40	1	1294	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
10	3534	X	213	-0-	-3321	-0-	12	1	200	2	Y	1					5
							1	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	56	1	1321	2	Y	20	31	1			13
							22	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1334	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
07	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	43	1	1161	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
08	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	30	1	1050	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
09	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	35	1	1153	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	69	1	1197	2	Y	6					15
							7	9									

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	895	-0-	-562	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	885	-0-	-255	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

05	465	N	454	-0-	-11	-0-	18	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	11	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	13	1	431	2	Y	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	466	1	948	2	N	-0-					110
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	433	1	1124	2	N	62					172
						68	9									
07	1240 N	768	-0-	-472	-0-	298	1	470	2	N	-0-					172
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	387	1	1319	2	N	-0-					172
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	514	1	1663	2	N	-0-					172
*10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	519	1	1915	2	N	-0-					172

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: A 3 RRCID -> 147758 COMPL. DATE 06/26/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8130 - 8136

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
10	14B2 EXT	704	-0-	704	704	26	1	678	2	N	-0-					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JUDY ANN ROSE (LOBO) 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 175089 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6250 - 6303

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 6446

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37200	X	32118	-0-	-5082	-0-	259	1	332	2	N	-0-					-0-
							31527	3									
06	35340	X	29271	-0-	-6069	-0-	238	1	219	2	N	-0-					-0-
							28814	3									
07	36518	X	27396	-0-	-9122	-0-	239	1	36	2	N	-0-					-0-
							27121	3									
08	36518	X	21084	-0-	-15434	-0-	133	1	20951	2	N	-0-					-0-
09	32130	X	20632	-0-	-11498	-0-	82	1	20550	2	N	-0-					-0-
10	32116	X	21352	-0-	-10764	-0-	44	1	21308	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40393	X	39752	-0-	-641	-0-	254	1	230	2	N	-0-					-0-
							39268	3									
06	40710	X	36216	-0-	-4494	-0-	233	1	151	2	N	-0-					-0-
							35832	3									
07	42067	X	34260	-0-	-7807	-0-	262	1	25	2	N	-0-					-0-
							33973	3									
08	42067	X	26315	-0-	-15752	-0-	126	1	26189	2	N	-0-					-0-
09	39750	X	31221	-0-	-8529	-0-	96	1	31125	2	N	-0-					-0-
10	39742	X	30603	-0-	-9139	-0-	60	1	30543	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	797	1	167	2	N	-0-					-0-
							10934	3									
06	0	W	7521	-0-	7521	7521	566	1	76	2	N	-0-					-0-
							6879	3									
07	0	W	1574	-0-	1574	9095	59	1	3	2	N	-0-					-0-
							1512	3									
08	23405	X	5466	-0-	-17939	-0-	322	1	5144	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	6059	-0-	-8071	-0-	451	1	5608	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	5520	-0-	-6384	-0-	455	1	5065	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	21852	-0-	-4622	-0-	69	1	160	2	N	-0-					-0-
							21623	3									
06	23850	X	20429	-0-	-3421	-0-	62	1	108	2	N	-0-					-0-
							20259	3									
07	24645	X	21017	-0-	-3628	-0-	76	1	20	2	N	-0-					-0-
							20921	3									
08	24645	X	19793	-0-	-4852	-0-	92	1	19701	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	19165	-0-	-2705	-0-	65	1	19100	2	N	-0-					-0-
10	21855	X	18456	-0-	-3399	-0-	907	1	17549	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	758	1	229	2	N	-0-					-0-
							12483	3									
06	12660	X	11729	-0-	-931	-0-	714	1	144	2	N	-0-					-0-
							10871	3									
07	13609	X	4640	-0-	-8969	-0-	175	1	10	2	N	-0-					-0-
							4455	3									
08	13888	X	8884	-0-	-5004	-0-	528	1	8356	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	11802	-0-	-1638	-0-	882	1	10920	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	10811	-0-	-2674	-0-	889	1	9922	2	N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25637	X	25340	-0-	-297	-0-	211	1	138	2	N	-0-					-0-
							24991	3									
06	27120	X	23093	-0-	-4027	-0-	198	1	91	2	N	-0-					-0-
							22804	3									
07	27125	X	23170	-0-	-3955	-0-	222	1	16	2	N	-0-					-0-
							22932	3									
08	27125	X	21840	-0-	-5285	-0-	231	1	21609	2	N	-0-					-0-
09	25350	X	20406	-0-	-4944	-0-	120	1	20286	2	N	-0-					-0-
10	25327	X	20255	-0-	-5072	-0-	41	1	20214	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	569	-0-	-1477	-0-	31	1	4	2	N	-0-					-0-
							534	3									
06	1980	X	500	-0-	-1480	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
							468	3									
07	2046	X	330	-0-	-1716	-0-	12	1	318	3	N	-0-					-0-
08	2046	X	402	-0-	-1644	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	35	1	438	2	N	-0-					-0-
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	141	1	1571	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CIMAREX ENERGY CO. 153438
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

05	3348	X	2204	-0-	-1144	-0-	103	1	8	2	Y	5	6	1			-0-
							2087	3	6	9							
06	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	119	1	7	2	Y	6	6	1			-0-
							2347	3	7	9							
07	2697	X	13	-0-	-2684	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2069	-0-	-628	-0-	277	1	1786	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2610	X	1508	-0-	-1102	-0-	101	1	1403	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	102	1	1594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

05	6355	X	4425	-0-	-1930	-0-	207	1	40	2	Y	29	30	1			2
							4146	3	32	9							
06	6150	X	4937	-0-	-1213	-0-	236	1	32	2	Y	31	31	1			2
							4635	3	34	9							
07	4836	X	150	-0-	-4686	-0-	7	1	1	2	Y	1	3	1			-0-
							141	3	1	9							
08	4836	X	2332	-0-	-2504	-0-	311	1	2004	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	487	1	6741	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
*10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	528	1	8280	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	282	1	28	2	Y	20	20	1			1
							5678	3	22	9							
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	237	1	16	2	Y	16	16	1			1
							4668	3	18	9							
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	196	1	1262	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	517	1	7149	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	374	1	5867	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	57	1	166	2	Y	118	114	1			7
							988	3	130	9							
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	71	1	140	2	Y	138	135	1			10
							1262	3	152	9							
07	341	N	36	-0-	-305	-0-	2	1	2	2	Y	3	13	1			-0-
							29	3	3	9							
08	868	N	634	-0-	-234	-0-	73	1	500	2	Y	55	52	1			3
							61	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	133	1	1904	2	Y	178	177	1			4
							196	9									
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	124	1	1961	2	Y	138	140	1			4
							152	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	288	1	376	2	Y	270	275	1			17
							5442	3	297	9							
06	6660	X	5597	-0-	-1063	-0-	258	1	231	2	Y	225	226	1			16
							4860	3	248	9							
07	6231	X	173	-0-	-6058	-0-	8	1	4	2	Y	9	24	1			1
							151	3	10	9							
08	6448	X	3221	-0-	-3227	-0-	404	1	2671	2	Y	133	126	1			8
							146	9									
09	6240	X	6095	-0-	-145	-0-	388	1	5453	2	Y	231	232	1			6
							254	9									
10	6417	X	6368	-0-	-49	-0-	368	1	5798	2	Y	184	187	1			5
							202	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

05	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	727	1	373	2	Y	268	251	1			17
							14328	3	295	9							
06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	856	1	594	2	Y	580	556	1			41
							16304	3	638	9							
07	9207	X	363	-0-	-8844	-0-	17	1	6	2	Y	14	54	1			1
							325	3	15	9							
08	15686	X	8199	-0-	-7487	-0-	53	1	7875	2	Y	246	233	1			14
							271	9									
09	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	119	1	17984	2	Y	512	512	1			13
							563	9									
10	16616	X	16515	-0-	-101	-0-	65	1	16128	2	Y	293	302	1			9
							322	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

05	8401	X	6628	-0-	-1773	-0-	300	1	346	2	Y	248	257	1			15
							5709	3	273	9							
06	6990	X	6441	-0-	-549	-0-	298	1	236	2	Y	231	230	1			16
							5653	3	254	9							
07	7223	X	129	-0-	-7094	-0-	6	1	3	2	Y	6	22	1			-0-
							113	3	7	9							
08	7223	X	2232	-0-	-4991	-0-	282	1	1859	2	Y	83	78	1			5
							91	9									
09	6990	X	5435	-0-	-1555	-0-	348	1	4886	2	Y	183	182	1			5
							201	9									
10	6665	X	6266	-0-	-399	-0-	362	1	5706	2	Y	180	181	1			5
							198	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	332	1	40	2	Y	29	29	1			2
							6677	3	32	9							
06	6570	X	6234	-0-	-336	-0-	299	1	25	2	Y	24	24	1			2
							5884	3	26	9							
07	6355	X	100	-0-	-6255	-0-	5	1	95	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	6789	X	4225	-0-	-2564	-0-	565	1	3641	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	445	1	6147	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	445	1	6981	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

05	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	1032	1	25	2	N	18	21	1			1
							20887	3	20	9							
06	26520	X	21712	-0-	-4808	-0-	1046	1	17	2	N	17	17	1			1
							20630	3	19	9							
07	27404	X	678	-0-	-26726	-0-	34	1	643	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	22971	X	7011	-0-	-15960	-0-	943	1	6062	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	22230	X	16218	-0-	-6012	-0-	1094	1	15111	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
10	22444	X	19036	-0-	-3408	-0-	1130	1	17738	2	N	153	149	1			4
							168	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2819	-0-	-1087	-0-	130	1	63	2	Y	46	47	1			3
							2575	3	51	9							
06	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	168	1	56	2	Y	54	53	1			4
							3256	3	59	9							
07	3441	X	48	-0-	-3393	-0-	2	1	45	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	3410	X	1068	-0-	-2342	-0-	140	1	909	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	201	1	2791	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
10	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	187	1	2941	2	Y	34	35	1			1
							37	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51119	X	24804	-0-	-26315	-0-	142	1	1255	2	N	901	919	1			56
							22416	3	991	9							
06	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	185	1	850	2	N	829	826	1			59
							21929	3	912	9							
07	23715	X	21804	-0-	-1911	-0-	220	1	533	2	N	1133	1124	1			68
							19805	3	1246	9							
08	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	188	1	22968	2	N	1374	1364	1			78
							1511	9									
09	22950	X	22009	-0-	-941	-0-	152	1	21033	2	N	749	804	1			19
							824	9									
*10	27390	X	27390	-0-	-0-	-0-	113	1	26493	2	N	713	718	1			21
							784	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11964 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	250	-0-	-13483	-0-	2	1	23	2	N	17	16	1			1
							206	3	19	9							
06	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	170	1	2689	2	N	140	136	1			4
							154	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	175681	-0-	175681	300370	1062	1	10145	2	N	7280	6827	1			453
							156466	3	8008	9							
06	0	W	173444	-0-	173444	473814	1370	1	6964	2	N	6796	6766	1			483
							157634	3	7476	9							
07	0	W	142527	-0-	142527	616341	1441	1	3333	2	N	7087	7143	1			427
							129957	3	7796	9							
08	0	W	133261	-0-	133261	749602	933	1	126248	2	N	5527	5641	1			313
							6080	9									
09	0	W	119234	-0-	119234	868836	861	1	113406	2	N	4515	4701	1			113
							4967	9									
*10	1016821	X	147985	-0-	-868836	-0-	625	1	142630	2	N	4300	4333	1			125
							4730	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	99	-0-	-6070	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	3725	-0-	-2245	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	422	-0-	-5747	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		3045	-0-	3045	3045	3045	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	992	X	228	-0-	-764	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1876	-0-	-614	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1494	-0-	-1079	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	464	-0-	-1830	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	806	N	97	-0-	-709	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1461	-0-	-430	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

05	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

05	T. A.		35	-0-	35	1177	35	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		488	-0-	488	1665	488	3			N	-0-					-0-
07	1732	X	67	-0-	-1665	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

05	3131	X	17	-0-	-3114	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	296	-0-	-2734	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	133	-0-	-2688	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	660	N	358	-0-	-302	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

05	1426	X	291	-0-	-1135	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	937	-0-	-443	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	44	-0-	-1382	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	86	-0-	-2952	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1122	-0-	-1818	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	120	-0-	-2918	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	197	-0-	-913	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

05	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		238	-0-	138	138	238	3			N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	138	9	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		184	-0-	184	322	184	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		190	-0-	190	512	190	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		124	-0-	124	636	124	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

05	2945	X	232	-0-	-2713	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	594	-0-	-2256	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	40	-0-	-2905	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	289	-0-	-1447	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	810	X	323	-0-	-487	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	620	X	126	-0-	-494	-0-	126	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	208	-0-	-1202	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	50	-0-	-1407	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	217	X	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
07	73	X	9	-0-	-64	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 258437 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6302 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2014 - PLUGGED 02/17/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	146	1	962	2	Y	31	29	1			2
							34	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	232	1	1205	2	Y	55	40	1			17
							61	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	220	1	1287	2	Y	59	69	1			7
							65	9									
08	1147	N	780	-0-	-367	-0-	129	1	629	2	Y	20	24	1			3
							22	9									
09	1500	N	896	-0-	-604	-0-	345	1	539	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
10	1581	N	920	-0-	-661	-0-	373	1	527	2	Y	18	14	1			5
							20	9									

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	308	1	60	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
06	390	N	195	-0-	-195	-0-	160	1	35	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

05	14B	DENY	70	-0-	70	290	10	1	60	2	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	41	-0-	41	331	6	1	35	2	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	6	-0-	6	337	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	342	N	5	-0-	-337	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

05	3317	X	611	-0-	-2706	-0-	16	1	130	2	Y	423	463	1			27
							465	9									
06	3210	X	542	-0-	-2668	-0-	24	1	133	2	Y	350	268	1			109
							385	9									
07	3317	X	541	-0-	-2776	-0-	25	1	129	2	Y	352	419	1			42
							387	9									
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	Y	406	389	1			59
							447	9									
09	600	X	597	-0-	-3	-0-	16	1	134	2	Y	406	419	1			46
							447	9									
10	620	X	587	-0-	-33	-0-	14	1	104	2	Y	426	357	1			115
							469	9									

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	3	N	-0-					5
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	9	1	142	3	N	-0-					5
07	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	3	1	48	3	N	-0-					5
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	3	N	-0-					5
09	150	N	38	-0-	-112 B	-0-	3	1	35	3	N	-0-					5
10	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	3			N	-0-					5

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	2					82
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					82

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

05	5363	X	5185	-0-	-178 B	-0-	304	1	4772	3	N	99	15	8			147
							109	9									
06	5190	X	4333	-0-	-857 B	-0-	254	1	3961	3	N	107	192	1	15	8	47
							118	9									
07	5363	X	3641	-0-	-1722 B	-0-	212	1	3302	3	N	115	1	8			161
							127	9									
08	5363	X	4083	-0-	-1280 B	-0-	271	1	3786	3	N	24	3	8			182
							26	9									
09	5010	X	4145	-0-	-865 B	-0-	279	1	3787	3	N	72	189	1			65
							79	9									
10	5053	X	3967	-0-	-1086 B	-0-	269	1	3658	3	N	36					101
							40	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	77	1	1205	3	N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	78	1	1210	3	N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	69	1	1080	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	37	1	503	3	N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

05	837	N	794	-0-	-43 B	-88111	47	1	736	3	N	10	4	8			26
							11	9									
06	810	N	779	-0-	-31 B	-88111	45	1	703	3	N	28	3	8			51
							31	9									
07	837	N	750	-0-	-87 B	-88111	45	1	703	3	N	2					53
							2	9									
08	806	N	758	-0-	-48 B	-88111	50	1	694	3	N	13	2	8			64
							14	9									
09	780	N	759	-0-	-21 B	-88111	50	1	674	3	N	32					96
							35	9									
10	744	N	692	-0-	-52 B	-88111	44	1	595	3	N	48					144
							53	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	2					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-					65

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

05	2015	N	2106	-0-	91	B	-118852	126	1	1978	3	N	2	2	8				30
								2	9										
06	1890	N	1912	-0-	22	B	-118830	115	1	1795	3	N	2	2	8				30
								2	9										
07	2046	N	1874	-0-	-172	B	-118830	113	1	1761	3	N	-0-						30
08	2108	N	1977	-0-	-131	B	-118830	132	1	1843	3	N	2	2	8				30
								2	9										
09	1920	N	1672	-0-	-248	B	-118830	115	1	1557	3	N	-0-						30
10	1860	N	2082	-0-	222	B	-118608	143	1	1938	3	N	1	1	8				30
								1	9										

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10644 - 10718

05	682	N	781	-0-	99	B	-11462	41	1	650	3	N	82	45	8				154
								90	9										
06	810	N	705	-0-	-105	B	-11462	39	1	607	3	N	54	54	8				154
								59	9										
07	899	N	741	-0-	-158	B	-11462	44	1	691	3	N	5	5	8				154
								6	9										
08	775	N	902	-0-	127	B	-11335	55	1	766	3	N	74	74	8				154
								81	9										
09	720	N	698	-0-	-22	B	-11335	48	1	650	3	N	-0-						154
10	744	N	889	-0-	145	B	-11190	61	1	827	3	N	1	1	8				154
								1	9										

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

05	496	N	712	-0-	216	B	-273204	39	1	606	3	N	61	1	8				90
								67	9										
06	630	N	653	-0-	23	B	-273181	39	1	612	3	N	2	2	8				90
								2	9										
07	682	N	727	-0-	45	B	-273136	44	1	683	3	N	-0-						90
08	713	N	689	-0-	-24	B	-273136	46	1	641	3	N	2	2	8				90
								2	9										
09	660	N	629	-0-	-31	B	-273136	43	1	586	3	N	-0-						90
10	713	N	611	-0-	-102	B	-273136	42	1	568	3	N	1	1	8				90
								1	9										

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 10157 - 10172

05	4340	X	4314	-0-	-26	B	-0-	252	1	3952	3	N	100	8	8				159
								110	9										
06	4200	X	4189	-0-	-11	B	-0-	245	1	3827	3	N	106	194	1	5	8		66
								117	9										
07	4340	X	4140	-0-	-200	B	-0-	247	1	3841	3	N	47						113
								52	9										
08	4340	X	4055	-0-	-285	B	-0-	269	1	3754	3	N	29	24	8				118
								32	9										
09	4200	X	3875	-0-	-325	B	-0-	255	1	3470	3	N	136	196	1				58
								150	9										
10	4247	X	4020	-0-	-227	B	-0-	274	1	3722	3	N	22	1	8				79
								24	9										

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	380	-0-	-85 B	-0-	22	1	343	3	N	14	1	8			35
							15	9									
06	600	N	452	-0-	-148 B	-0-	27	1	423	3	N	2	2	8			35
							2	9									
07	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	26	1	407	3	N	-0-					35
08	372	N	104	-0-	-268 B	-0-	7	1	96	3	N	1	1	8			35
							1	9									
09	450	N	203	-0-	-247 B	-0-	14	1	189	3	N	-0-					35
10	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	25	1	336	3	N	-0-					35

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	72	1	1132	3	N	41	2	8			60
							45	9									
06	1170	N	1116	-0-	-54 B	-0-	67	1	1046	3	N	3	3	8			60
							3	9									
07	1209	N	1172	-0-	-37 B	-0-	71	1	1100	3	N	1	1	8			60
							1	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	84	1	1174	3	N	2	2	8			60
							2	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	80	1	1093	3	N	-0-					60
*10	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	85	1	1157	3	N	1	1	8			60
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	114	1	1782	3	N	2	2	8			77
							2	9									
06	1710	N	1108	-0-	-602 B	-0-	67	1	1038	3	N	3	3	8			77
							3	9									
07	2077	N	1123	-0-	-954 B	-0-	68	1	1055	3	N	-0-					77
08	1891	N	906	-0-	-985 B	-0-	61	1	845	3	N	-0-					77
09	1110	N	643	-0-	-467 B	-0-	44	1	599	3	N	-0-					77
10	1116	N	334	-0-	-782 B	-0-	23	1	311	3	N	-0-					77

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3518	-0-	-729 B	-22218	207	1	3253	3	N	53	191	1	7	8	33
							58	9									
06	4110	X	2955	-0-	-1155 B	-22218	178	1	2769	3	N	7	7	8			33
							8	9									
07	4123	X	3722	-0-	-401 B	-22218	224	1	3497	3	N	1	1	8			33
							1	9									
08	3782	X	3163	-0-	-619 B	-22218	208	1	2905	3	N	45	2	8			76
							50	9									
09	3390	X	3050	-0-	-340 B	-22218	209	1	2841	3	N	-0-					76
10	3720	X	3151	-0-	-569 B	-22218	209	1	2834	3	N	98	1	8			173
							108	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	27	1	427	3	N	107	1	8			131
								118	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	32	1	502	3	N	2	2	8			131
								2	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	52	1	812	3	N	-0-					131
08	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	38	1	526	3	N	2	2	8			131
								2	9									
09	390	N	349	-0-	-41	B	-0-	24	1	325	3	N	-0-					131
*10	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	35	1	476	3	N	14	1	8			144
								15	9									

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	6	1	96	3	N	92					277
								101	9									
06	210	N	157	-0-	-53	B	-0-	7	1	105	3	N	41					318
								45	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	16	1	244	3	N	2					320
								2	9									
08	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	14	1	194	3	N	-0-					320
09	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	11	1	147	3	N	-0-					320
10	248	N	152	-0-	-96	B	-0-	10	1	141	3	N	1					321
								1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5249	X	5249	-0-	-0-	B	-0-	300	1	4708	3	N	219	184	1	15	8	110
								241	9									
06	5030	X	5030	-0-	-0-	B	-0-	285	1	4452	3	N	266	189	1	10	8	177
								293	9									
07	5242	X	5242	-0-	-0-	B	-0-	297	1	4628	3	N	288	190	1	1	8	274
								317	9									
08	5179	X	5179	-0-	-0-	B	-0-	332	1	4629	3	N	198	380	1	4	8	88
								218	9									
09	4920	X	4836	-0-	-84	B	-0-	310	1	4211	3	N	286	189	1			185
								315	9									
*10	5017	X	5017	-0-	-0-	B	-0-	329	1	4472	3	N	196	194	1	1	8	186
								216	9									

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	62	-0-	-93	B	-183927	3	1	51	3	N	7					72
								8	9									
06	60	N	162	-0-	102	B	-183825	5	1	71	3	N	78					150
								86	9									
07	93	N	160	-0-	67	B	-183758	5	1	80	3	N	68					218
								75	9									
08	62	N	109	-0-	47	B	-183711	7	1	102	3	N	-0-					218
09	150	N	65	-0-	-85	B	-183711	4	1	61	3	N	-0-					218
10	155	N	74	-0-	-81	B	-183711	4	1	60	3	N	9					227
								10	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	544	-0-		-417 B	-0-		32	1	508	3	N	4	4	8			118
									4	9									
06	897	N	897	-0-		-0- B	-0-		54	1	841	3	N	2	2	8			118
									2	9									
07	775	N	549	-0-		-226 B	-0-		33	1	508	3	N	7					125
									8	9									
08	558	N	485	-0-		-73 B	-0-		31	1	430	3	N	22	5	8			142
									24	9									
09	900	N	515	-0-		-385 B	-0-		34	1	464	3	N	15					157
									17	9									
10	558	N	188	-0-		-370 B	-0-		12	1	169	3	N	6	1	8			162
									7	9									

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	8755	-0-		1625 B	-10598		521	1	8177	3	N	52	2	8			87
									57	9									
06	6840	X	8362	-0-		1522 B	-9076		502	1	7828	3	N	29	2	8			114
									32	9									
07	6634	X	8103	-0-		1469 B	-7607		483	1	7524	3	N	87					201
									96	9									
08	7130	X	7824	-0-		694 B	-6913		519	1	7247	3	N	53	191	1	14	8	49
									58	9									
09	6900	X	7254	-0-		354 B	-6559		496	1	6740	3	N	16					65
									18	9									
10	8742	X	7699	-0-		-1043 B	-6559		528	1	7169	3	N	2	2	8			65
									2	9									

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7404	-0-		-718 B	-457883		436	1	6837	3	N	119	192	1	8	8	95
									131	9									
06	7860	X	6921	-0-		-939 B	-457883		415	1	6475	3	N	28	6	8			117
									31	9									
07	7905	X	7181	-0-		-724 B	-457883		432	1	6726	3	N	21					138
									23	9									
08	7843	X	7026	-0-		-817 B	-457883		468	1	6536	3	N	20	4	8			154
									22	9									
09	7200	X	6478	-0-		-722 B	-457883		444	1	6028	3	N	5					159
									6	9									
10	5890	X	6477	-0-		587 B	-457296		429	1	5830	3	N	198	190	1	1	8	166
									218	9									

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	365	-0-		24 B	-15716		22	1	342	3	N	1	1	8			40
									1	9									
06	480	N	333	-0-		-147 B	-15716		20	1	312	3	N	1	1	8			40
									1	9									
07	403	N	235	-0-		-168 B	-15716		14	1	221	3	N	-0-					40
08	372	N	203	-0-		-169 B	-15716		14	1	189	3	N	-0-					40
09	330	N	205	-0-		-125 B	-15716		14	1	191	3	N	-0-					40
10	248	N	204	-0-		-44 B	-15716		14	1	190	3	N	-0-					40

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2680	-0-	-48 B	-189604	160	1	2508	3	N	11	8	8			18
							12	9									
06	2640	N	2216	-0-	-424 B	-189604	133	1	2076	3	N	6	6	8			18
							7	9									
07	2449	N	2117	-0-	-332 B	-189604	128	1	1989	3	N	-0-					18
08	2666	N	2149	-0-	-517 B	-189604	143	1	1994	3	N	11	3	8			26
							12	9									
09	2220	N	1345	-0-	-875 B	-189604	91	1	1240	3	N	13					39
							14	9									
10	2108	N	158	-0-	-1950 B	-189604	11	1	147	3	N	-0-					39

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	10515	-0-	-1637 B	-720706	623	1	9784	3	N	98	188	1	15	8	78
							108	9									
06	11700	X	10233	-0-	-1467 B	-720706	611	1	9525	3	N	88	12	8			154
							97	9									
07	12152	X	13923	-0-	1771 B	-718935	831	1	12953	3	N	126	191	1	1	8	88
							139	9									
08	12152	X	12173	-0-	21 B	-718914	809	1	11290	3	N	67	3	8			152
							74	9									
09	11760	X	9552	-0-	-2208 B	-718914	645	1	8768	3	N	126	192	1			86
							139	9									
10	12214	X	11398	-0-	-816 B	-718914	780	1	10589	3	N	26	1	8			111
							29	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1354	-0-	-10 B	-12802	81	1	1270	3	N	3	3	8			59
							3	9									
06	1140	N	1105	-0-	-35 B	-12802	66	1	1037	3	N	2	2	8			59
							2	9									
07	1488	N	836	-0-	-652 B	-12802	50	1	786	3	N	-0-					59
08	1364	N	1145	-0-	-219 B	-12802	76	1	1066	3	N	3	3	8			59
							3	9									
09	1110	N	654	-0-	-456 B	-12802	45	1	609	3	N	-0-					59
10	837	N	1201	-0-	364 B	-12438	82	1	1118	3	N	1	1	8			59
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	12530	-0-	9802 B	-836141	741	1	11627	3	N	147	191	1	14	8	103
							162	9									
06	2640	X	13469	-0-	10829 B	-825312	800	1	12480	3	N	172	13	8			262
							189	9									
07	2728	X	13565	-0-	10837 B	-814475	811	1	12632	3	N	111	189	1			184
							122	9									
08	2728	X	13097	-0-	10369 B	-804106	867	1	12102	3	N	116	6	8			294
							128	9									
09	2640	X	12743	-0-	10103 B	-794003	865	1	11760	3	N	107	192	1			209
							118	9									
10	2728	X	12468	-0-	9740 B	-784263	846	1	11484	3	N	125	188	1			146
							138	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	12254	-0-	2210 B	-258002	729	1	11447	3	N	71	14	8			198
							78	9									
06	9720	X	11564	-0-	1844 B	-256158	687	1	10710	3	N	152	188	1	7	8	155
							167	9									
07	10044	X	10593	-0-	549 B	-255609	624	1	9728	3	N	219	190	1			184
							241	9									
08	10044	X	8785	-0-	-1259 B	-255609	587	1	8189	3	N	8	1	8			191
							9	9									
09	9720	X	7390	-0-	-2330 B	-255609	505	1	6867	3	N	16					207
							18	9									
10	12245	X	8826	-0-	-3419 B	-255609	595	1	8087	3	N	131	192	1	2	8	144
							144	9									

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2542	-0-	-1550 B	-507405	152	1	2381	3	N	8	3	8			132
							9	9									
06	3960	X	1887	-0-	-2073 B	-507405	112	1	1754	3	N	19	6	8			145
							21	9									
07	3782	X	2505	-0-	-1277 B	-507405	151	1	2354	3	N	-0-					145
08	3627	X	2779	-0-	-848 B	-507405	185	1	2584	3	N	9	2	8			152
							10	9									
09	2460	X	2616	-0-	156 B	-507249	179	1	2437	3	N	-0-					152
10	2542	X	1098	-0-	-1444 B	-507249	75	1	1019	3	N	4	2	8			154
							4	9									

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2240	X	2240	-0-	-0- B	-0-	132	1	2076	3	N	29	4	8			82
							32	9									
06	2009	X	2009	-0-	-0- B	-0-	118	1	1841	3	N	45	4	8			123
							50	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	54	1	848	3	N	129	186	1			66
							142	9									
08	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	197	1	2751	3	N	13	4	8			75
							14	9									
09	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	164	1	2229	3	N	-0-					75
*10	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	149	1	2022	3	N	1	1	8			75
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7783	-0-	-649 B	-0-	463	1	7268	3	N	47	15	8			118
							52	9									
06	8160	X	7258	-0-	-902 B	-0-	421	1	6560	3	N	252	192	1	10	8	168
							277	9									
07	8432	X	7410	-0-	-1022 B	-0-	444	1	6920	3	N	42					210
							46	9									
08	8432	X	6941	-0-	-1491 B	-0-	461	1	6437	3	N	39	13	8			236
							43	9									
09	8010	X	6227	-0-	-1783 B	-0-	425	1	5770	3	N	29	192	1			73
							32	9									
*10	7590	X	7590	-0-	-0- B	-0-	518	1	7041	3	N	28	1	8			100
							31	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	6898	-0-	-2092 B	-0-	413	1	6484	3	N	1					61
							1	9									
06	7830	X	6866	-0-	-964 B	-0-	414	1	6452	3	N	-0-					61
07	8091	X	7396	-0-	-695 B	-0-	446	1	6950	3	N	-0-					61
08	8091	X	7190	-0-	-901 B	-0-	479	1	6683	3	N	25					86
							28	9									
09	7800	X	6459	-0-	-1341 B	-0-	443	1	6016	3	N	-0-					86
10	7409	X	6916	-0-	-493 B	-0-	474	1	6442	3	N	-0-					86

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6947	-0-	-276 B	-0-	408	1	6397	3	N	129	192	1			143
							142	9									
06	6990	X	6514	-0-	-476 B	-0-	386	1	6018	3	N	100	183	1			60
							110	9									
07	7223	X	6648	-0-	-575 B	-0-	399	1	6215	3	N	31					91
							34	9									
08	7223	X	6252	-0-	-971 B	-0-	409	1	5709	3	N	122					213
							134	9									
09	6720	X	5969	-0-	-751 B	-0-	405	1	5500	3	N	58	193	1			78
							64	9									
10	6944	X	6846	-0-	-98 B	-0-	466	1	6330	3	N	45					123
							50	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	2	-0-	-432 B	-11937	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	10	-0-	10 B	-11927	10	3			N	-0-					-0-
07	434	N	90	-0-	-344 B	-11927	90	3			N	-0-					-0-
08	2	N	72	-0-	70 B	-11857	72	3			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10 B	-11857					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		287	-0-	287 B	-11570	287	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	-0-	-0-	-682 B	-205					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660 B	-205					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-205					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-205					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-205					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1458	-0-	1458 B	1253	1458	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-2594					N	-0-					-0-
06	1140	N	1353	-0-	213 B	-2381	1353	3			N	-0-					-0-
07	651	N	73	-0-	-578 B	-2381	73	3			N	-0-					-0-
08	0	N	1842	-0-	1842 B	-539	1842	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1539	-0-	189 B	-350	1539	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1486	-0-	1486 B	1136	1486	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	5	-0-	-987 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	960	X	547	-0-	-413 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	403	N	67	-0-	-336 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	540	N	368	-0-	-172 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	10	-0-	-2749	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1050	-0-	-1620	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	93	-0-	-1953	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	1337	X	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	721	-0-	-329	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		719	-0-	719	B	719	719	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10808 - 10841

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-7282					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-7282					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-7282					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7282					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7282					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7282					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

05	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	492	-0-	-108	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	217	N	13	-0-	-204	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1229	-0-	1229	B	1229	1229	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

05	5549	X	10	-0-	-5539	B	-85576	10	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	681	-0-	-4689	B	-85576	681	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	34	-0-	-5515	B	-85576	34	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	B	-85576					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	B	-85576					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-85576					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

05	1798	X	295	-0-	-1503	B	-40946	295	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	3998	-0-	2258	B	-38688	3998	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	281	-0-	-1796	B	-38688	281	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1073	-0-	-1004	B	-38688	1073	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	1412	-0-	-2008	B	-38688	1412	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1081	-0-	1081	B	-37607	1081	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10320 - 11356

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83802					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83802					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83802					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83802					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83802					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83802					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

05	961	N	4	-0-	-957	B	-151933	4	3			N	-0-					-0-
06	930	N	1018	-0-	88	B	-151845	1018	3			N	-0-					-0-
07	248	N	142	-0-	-106	B	-151845	142	3			N	-0-					-0-
08	4	N	845	-0-	841	B	-151004	845	3			N	-0-					-0-
09	930	N	442	-0-	-488	B	-151004	442	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		894	-0-	894	B	-150110	894	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

05	8990	X	8803	-0-	-187 B	-0-	1039	1	7756	3	Y	7	157	1			53
							8	9									
06	8460	X	8334	-0-	-126 B	-0-	1115	1	7173	3	Y	42					95
							46	9									
07	10912	X	8120	-0-	-2792 B	-0-	1184	1	6922	3	Y	13					108
							14	9									
08	10912	X	9678	-0-	-1234 B	-0-	1233	1	8344	3	Y	92	145	1			55
							101	9									
*09	10560	X	8912	-0-	-1648 B	-0-	741	1	8031	2	Y	127					182
							140	9									
*10	6675	X	6675	-0-	-0- B	-0-	495	1	6157	3	Y	21					203
							23	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

05	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2466	2	3	9	Y	3					58
06	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	2274	2	13	9	Y	12					70
07	1599	X	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			Y	-0-					70
08	1842	X	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	2			Y	-0-					70
09	1399	X	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			Y	-0-					70
10	2480	X	1055	-0-	-1425 B	-0-	1055	2			Y	-0-					70

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8412 - 8478

05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-					20
10	T. A.		3907	-0-	3907 B	3907	3907	2			Y	-0-					20

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1543	-0-	-999 B	-0-	1532	2	11	9	N	10					187
06	2280	X	1701	-0-	-579 B	-0-	1680	2	21	9	N	19					206
07	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	144	1	2985	2	N	42	170	1			78
							46	9									
08	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	134	1	2765	2	N	38					116
							42	9									
09	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	128	1	2600	2	N	23					139
							25	9									
10	3162	X	2629	-0-	-533 B	-0-	128	1	2481	2	N	18					157
							20	9									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	14722	-0-	-499 B	-0-	300	1	13082	2	N	1218	1096	1			390
							1340	9									
06	14490	X	11791	-0-	-2699 B	-0-	450	1	10290	2	N	955	728	1			617
							1051	9									
07	14353	X	11427	-0-	-2926 B	-0-	450	1	9753	2	N	1113	1278	1			452
							1224	9									
08	14725	X	9515	-0-	-5210 B	-0-	450	1	8131	2	N	849	911	1			390
							934	9									
09	14250	X	11979	-0-	-2271 B	-0-	450	1	10540	2	N	899	1086	1			203
							989	9									
*10	12221	X	12221	-0-	-0- B	-0-	450	1	10781	2	N	900	726	1			377
							990	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3765	-0-	-1474 B	-0-	533	1	3232	2	N	-0-					235
06	5070	X	4206	-0-	-864 B	-0-	533	1	3663	2	N	9					244
							10	9									
07	5146	X	3549	-0-	-1597 B	-0-	372	1	3102	2	N	68	190	1			122
							75	9									
08	3751	X	3622	-0-	-129 B	-0-	372	1	3250	2	N	-0-					122
09	4200	X	378	-0-	-3822 B	-0-	372	1	6	2	N	-0-					122
10	DLQ G-10		3864	-0-	3864 B	3864	372	1	3492	2	N	-0-					122

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
07	14B	DENY	100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	100	-0-	100	200	100	4			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	#	1462	-0-	-119	-0-	1462	3			N	-0-					20
06	1530	#	1482	-0-	-48	-0-	1482	3			N	-0-					20
07	1581	#	1510	-0-	-71	-0-	1510	3			N	-0-					20
08	1457	#	1303	-0-	-154	-0-	1303	3			N	-0-					20
09	1470	#	1286	-0-	-184	-0-	1286	3			N	-0-					20
10	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					20

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	732	2	406	9	Y	369	357	0			158
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	144	1	562	2	Y	306	331	0			133
							337	9									
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					133
08	1147	N	155	-0-	-992	-0-	11	1	90	2	Y	49					182
							54	9									
09	1050	N	77	-0-	-973	-0-	2	1	50	2	Y	23					205
							25	9									
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	295	2	Y	289	257	0			237
							318	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	24	0			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	21	0			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	20	0			34

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1259	2	904	9	Y	822	750	0			387
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	210	1	821	2	Y	575	731	0			231
							633	9									
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					231
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	14					245
09	3150	X	100	-0-	-3050	-0-	4	1	90	2	Y	5					250
							6	9									
*10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	646	1	3688	2	Y	541	364	0			427
							595	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	402	2	232	9	Y	211	201	0			94
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	81	1	317	2	Y	175	189	0			80
							193	9									
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					80
08	620	N	116	-0-	-504	-0-	9	1	76	2	Y	28					108
							31	9									
09	600	N	156	-0-	-444	-0-	6	1	135	2	Y	14					122
							15	9									
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	137	1	780	2	Y	121	127	0			116
							133	9									

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 190655 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11422 - 11668

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 195066 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11580 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	842	-0-	842	2336	542	2	300	9	Y	273	334	0			132
06	2944	N	608	-0-	-2336	-0-	78	1	306	2	Y	204	245	0			91
							224	9									
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					91
08	837	N	144	-0-	-693	-0-	12	1	99	2	Y	30					121
							33	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	2					123
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	211	2	Y	112	94	0			141
							123	9									

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2191	2	171	9	Y	155	182	0			85
06	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	336	1	1309	2	Y	117	142	0			60
							129	9									
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					60
08	2480	X	37	-0-	-2443	-0-	2	1	16	2	Y	17					77
							19	9									
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	1					78
10	2356	X	898	-0-	-1458	-0-	118	1	674	2	Y	96	61	0			113
							106	9									

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	631	2	125	9	Y	114	160	0			85
06	1080	X	675	-0-	-405	-0-	118	1	461	2	Y	87	117	0			55
							96	9									
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					55
08	744	N	27	-0-	-717	-0-	1	1	12	2	Y	13					68
							14	9									
09	690	N	4	-0-	-686	-0-	3	2	1	9	Y	1					69
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	215	1	1225	2	Y	39	38	0			70
							43	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2079	2	219	9	Y	199	196	0			143
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	417	1	1627	2	Y	151	213	0			81
							166	9									
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					81
08	5673	X	27	-0-	-5646	-0-	2	1	14	2	Y	10					91
							11	9									
09	5490	X	5	-0-	-5485	-0-	3	2	2	9	Y	2					93
10	2294	X	356	-0-	-1938	-0-	29	1	165	2	Y	147					240
							162	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11451	2	85	9	Y	77	80	0			77
06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	1813	1	7069	2	Y	61	93	0			45
							67	9									
07	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					45
08	11687	X	370	-0-	-11317	-0-	39	1	328	2	Y	3					48
							3	9									
09	11310	X	321	-0-	-10989	-0-	15	1	305	2	Y	1					49
							1	9									
10	11532	X	6222	-0-	-5310	-0-	914	1	5216	2	Y	84					133
							92	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2013 - P&A 12/19/13

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	T. A.	8	-0-	8	8	6	2	2	9	N	2					85

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 F RRCID -> 033077 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 D RRCID -> 033524 COMPL. DATE 05/16/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 95 D RRCID -> 011155 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2592 - 2598

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 2610

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 190 RRCID -> 167102 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (900) //CONT.// 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

05	4588 #	2541	-0-	-2047	-0-	2541	2			N	-0-					48
06	3780 #	2374	-0-	-1406	-0-	2374	2			N	-0-					48
07	3906 #	1998	-0-	-1908	-0-	1998	2			N	-0-					48
08	3906 #	1986	-0-	-1920	-0-	1986	2			N	-0-					48
09	2460 #	1638	-0-	-822	-0-	1638	2			N	-0-					48
10	2542 #	1373	-0-	-1169	-0-	1373	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

05	2356 #	2064	-0-	-292	-0-	2064	2			N	-0-					13
06	2280 #	1996	-0-	-284	-0-	1996	2			N	-0-					13
07	2356 #	1922	-0-	-434	-0-	1912	2	10	9	N	9	9	8			13
08	2356 #	1590	-0-	-766	-0-	1590	2			N	-0-					13
09	2190 #	1762	-0-	-428	-0-	1753	2	9	9	N	8	8	8			13
10	2077 #	1730	-0-	-347	-0-	1730	2			N	-0-					13

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRISTI (HOCKLEY) //CONT.// 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY //CONT.// 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	28	1	87	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	114	1	1073	2	Y	-0-					-0-
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	131	1	1167	2	Y	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	132	1	1187	2	Y	-0-					-0-
08	949	X	949	-0-	-0-	-0-	100	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	103	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	98	1	989	2	Y	-0-					-0-

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	389	1	3653	2	Y	33	7	1			26
							36	9									
06	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	336	1	2995	2	Y	1	23	1			4
							1	9									
07	3658	X	3000	-0-	-658	-0-	300	1	2700	2	Y	-0-					4
08	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	360	1	3072	2	Y	-0-					4
09	3540	X	149	-0-	-3391	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		4133	-0-	4133	4133	374	1	3759	2	Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	578	1	5424	2	Y	27	20	1			22
							30	9									
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	527	1	4696	2	Y	12	19	1			15
							13	9									
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	675	1	6077	2	Y	-0-					15
08	6541	X	5345	-0-	-1196	-0-	561	1	4784	2	Y	-0-					15
09	6330	X	6177	-0-	-153	-0-	649	1	5528	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		6381	-0-	6381	6381	578	1	5803	2	Y	-0-					15

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

05	8277	X	8002	-0-	-275	-0-	843	1	7117	2	N	38	10	1			30
							42	9									
06	7890	X	7668	-0-	-222	-0-	851	1	6789	2	N	25	26	1			29
							28	9									
07	8277	X	8167	-0-	-110	-0-	813	1	7322	2	N	29	47	1			11
							32	9									
08	8277	X	7668	-0-	-609	-0-	801	1	6835	2	N	29	23	1			17
							32	9									
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	891	1	7585	2	N	-0-					17
10	DLQ G-10		8992	-0-	8992	8992	814	1	8178	2	N	-0-					17

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1795	2	14	9	N	13					31
06	1620	X	1543	-0-	-77	-0-	1534	2	9	9	N	8					39
07	1922	X	1840	-0-	-82	-0-	1834	2	6	9	N	5					44
08	1922	X	1614	-0-	-308	-0-	1611	2	3	9	N	3					47
09	1860	X	1434	-0-	-426	-0-	1432	2	2	9	N	2					49
10	1829	X	1339	-0-	-490	-0-	1339	2			N	-0-					49

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (7150) 50658 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218546 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7401	3	25	9	N	23					260
06	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6694	3	8	9	N	7					267
07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5976	3	19	9	N	17					284
08	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-					284
09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5457	3	25	9	N	23	188	1			119
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					119

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	290	1	2719	2	Y	19	4	1			15
						21	9									
06	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	289	1	2573	2	Y	22	13	1			24
						24	9									
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	306	1	2757	2	Y	29	47	1			6
						32	9									
08	3100 N	3241	-0-	141	141	337	1	2872	2	Y	29	23	1			12
						32	9									
09	3000 N	3524	-0-	524	665	370	1	3154	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10	3788	-0-	3788	4453	343	1	3445	2	Y	-0-					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	366	1	3433	2	Y	135	144	1			108
						149	9									
06	3840 X	3823	-0-	-17	-0-	368	1	3281	2	Y	158	94	1			172
						174	9									
07	4123 X	4053	-0-	-70	-0-	387	1	3481	2	Y	168	276	1			64
						185	9									
08	4123 X	4089	-0-	-34	-0-	409	1	3491	2	Y	172	136	1			100
						189	9									
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	437	1	3721	2	Y	222	177	1			145
						244	9									
10	DLQ G-10	4961	-0-	4961	4961	425	1	4274	2	Y	238	182	1			201
						262	9									

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	760	1	5635	3	Y	20					107
							22	9									
06	4530	X	2410	-0-	-2120	-0-	434	1	1973	3	Y	3					110
							3	9									
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	287	1	2024	3	Y	11	68	1			53
							12	9									
08	6417	X	2027	-0-	-4390	-0-	236	1	1784	3	Y	6					59
							7	9									
09	6210	X	1684	-0-	-4526	-0-	311	1	1373	3	Y	-0-					59
10	6417	X	1371	-0-	-5046	-0-	1371	3			Y	-0-					59

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	346	1	2556	3	Y	10					59
							11	9									
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	490	1	2229	3	Y	13					72
							14	9									
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	889	1	6260	3	Y	139	121	1			90
							153	9									
08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	884	1	6679	3	Y	67					157
							74	9									
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	1309	1	5777	3	Y	8					165
							9	9									
*10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			Y	-0-					165

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1708	-0-	1708	3975	63	1	1616	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
06	T. A.		1247	-0-	1247	5222	44	1	1184	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5222					Y	-0-	1	0			-0-
08	3100	N	1860	-0-	-1240	3982	67	1	1759	2	Y	31	29	0			2
							34	9									
09	3000	N	1047	-0-	-1953	2029	38	1	991	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
*10	3100	N	2888	-0-	-212	1817	76	1	2764	2	Y	44	42	0			3
							48	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	6111	-0-	-2290	-0-	225	1	5781	2	Y	95	98	0			4
							105	9									
06	8130	X	6027	-0-	-2103	-0-	214	1	5722	2	Y	83	81	0			6
							91	9									
07	8401	X	6315	-0-	-2086	-0-	232	1	5992	2	Y	83	85	0			4
							91	9									
08	8401	X	6468	-0-	-1933	-0-	232	1	6116	2	Y	109	106	0			7
							120	9									
09	7350	X	3535	-0-	-3815	-0-	127	1	3347	2	Y	55	58	0			4
							61	9									
10	6324	X	1392	-0-	-4932	-0-	37	1	1332	2	Y	21	24	0			1
							23	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	6927	-0-	-4915	-0-	255	1	6554	2	Y	107	113	0			4
							118	9									
06	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	452	1	12103	2	Y	176	168	0			12
							194	9									
07	11842	X	10000	-0-	-1842	-0-	367	1	9488	2	Y	132	137	0			7
							145	9									
08	10726	X	7959	-0-	-2767	-0-	286	1	7527	2	Y	133	132	0			8
							146	9									
09	12750	X	7928	-0-	-4822	-0-	285	1	7507	2	Y	124	123	0			9
							136	9									
10	13175	X	6902	-0-	-6273	-0-	181	1	6605	2	Y	105	107	0			7
							116	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1325	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	1590	X	910	-0-	-680	-0-	32	1	864	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	1643	X	468	-0-	-1175	-0-	17	1	444	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
08	1643	X	1134	-0-	-509	-0-	41	1	1072	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
09	1380	X	450	-0-	-930	-0-	16	1	425	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	41	1	1510	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	176	1	4525	2	Y	74	76	0			3
							81	9									
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	169	1	4528	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	192	1	4956	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	179	1	4727	2	Y	83	82	0			5
							91	9									
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	174	1	4575	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
*10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	118	1	4309	2	Y	68	69	0			4
							75	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	19803	-0-	-1122	-0-	729	1	18736	2	Y	307	312	0			13
							338	9									
06	20250	X	18473	-0-	-1777	-0-	655	1	17540	2	Y	253	249	0			17
							278	9									
07	20925	X	18647	-0-	-2278	-0-	685	1	17690	2	Y	247	251	0			13
							272	9									
08	19809	X	19211	-0-	-598	-0-	690	1	18167	2	Y	322	315	0			20
							354	9									
09	19170	X	18252	-0-	-918	-0-	656	1	17281	2	Y	286	285	0			21
							315	9									
10	19809	X	18261	-0-	-1548	-0-	479	1	17478	2	Y	276	280	0			17
							304	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	727	1	18678	2	Y	305	310	0			13
							336	9									
06	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	630	1	16865	2	Y	243	240	0			16
							267	9									
07	18228	X	16548	-0-	-1680	-0-	608	1	15699	2	Y	219	224	0			11
							241	9									
08	18228	X	16046	-0-	-2182	-0-	576	1	15173	2	Y	270	264	0			17
							297	9									
09	17640	X	15261	-0-	-2379	-0-	548	1	14451	2	Y	238	238	0			17
							262	9									
10	18228	X	16615	-0-	-1613	-0-	436	1	15902	2	Y	252	253	0			16
							277	9									

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	5974	-0-	-2489	-0-	220	1	5652	2	Y	93	93	0			4
							102	9									
06	7080	X	6252	-0-	-828	-0-	222	1	5935	2	Y	86	84	0			6
							95	9									
07	7316	X	2593	-0-	-4723	-0-	95	1	2461	2	Y	34	38	0			2
							37	9									
08	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	303	1	7983	2	Y	142	135	0			9
							156	9									
09	6240	X	5137	-0-	-1103	-0-	185	1	4864	2	Y	80	83	0			6
							88	9									
10	6448	X	5	-0-	-6443	-0-	5	2			Y	-0-	6	0			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	481	1	12345	2	Y	202	207	0			8
							222	9									
06	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	477	1	12766	2	Y	185	181	0			12
							204	9									
07	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	513	1	13242	2	Y	186	188	0			10
							205	9									
08	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	506	1	13341	2	Y	237	232	0			15
							261	9									
09	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	483	1	12733	2	Y	210	210	0			15
							231	9									
*10	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	336	1	12262	2	Y	194	197	0			12
							213	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	170	1	4376	2	Y	71	72	0			3
							78	9									
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	162	1	4333	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	156	1	4025	2	Y	56	57	0			3
							62	9									
08	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	136	1	3579	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
09	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	136	1	3576	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
*10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	122	1	4448	2	Y	70	70	0			4
							77	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	10294	-0-		-122	-0-	379 176	1 9	9739	2	Y	160	163	0			7
06	10080	X	9876	-0-		-204	-0-	350 149	1 9	9377	2	Y	135	133	0			9
07	10416	X	10246	-0-		-170	-0-	376 150	1 9	9720	2	Y	136	138	0			7
08	10416	X	10247	-0-		-169	-0-	368 189	1 9	9690	2	Y	172	168	0			11
09	10080	X	9616	-0-		-464	-0-	346 165	1 9	9105	2	Y	150	150	0			11
10	10292	X	9030	-0-		-1262	-0-	237 151	1 9	8642	2	Y	137	139	0			9

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-	135 62	1 9	3464	2	Y	56	58	0			2
06	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-	143 62	1 9	3839	2	Y	56	54	0			4
07	3937	X	3937	-0-		-0-	-0-	145 57	1 9	3735	2	Y	52	53	0			3
08	4264	X	4264	-0-		-0-	-0-	153 78	1 9	4033	2	Y	71	70	0			4
09	4048	X	4048	-0-		-0-	-0-	145 70	1 9	3833	2	Y	64	63	0			5
*10	3905	X	3905	-0-		-0-	-0-	102 65	1 9	3738	2	Y	59	60	0			4

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	174 80	1 9	4471	2	Y	73	75	0			3
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	161 68	1 9	4301	2	Y	62	61	0			4
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	160 64	1 9	4145	2	Y	58	59	0			3
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	158 81	1 9	4152	2	Y	74	72	0			5
09	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	126 61	1 9	3325	2	Y	55	56	0			4
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	116 74	1 9	4232	2	Y	67	67	0			4

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		129	-0-	129	2600	5 2	1 9	122	2	Y	2	3	0			-0-
06	T. A.		588	-0-	588	3188	21 10	1 9	557	2	Y	9	8	0			1
07	T. A.		253	-0-	253	3441	9 3	1 9	241	2	Y	3	4	0			-0-
08	T. A.		337	-0-	337	3778	12 6	1 9	319	2	Y	5	5	0			-0-
09	4533	X	755	-0-	-3778	-0-	27 13	1 9	715	2	Y	12	11	0			1
10	620	X	242	-0-	-378	-0-	6 3	1 9	233	2	Y	3	4	0			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	4397	-0-	-2175	-0-	162	1	4159	2	Y	69	73	0			3
							76	9									
06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	347	1	9295	2	Y	134	128	0			9
							147	9									
07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	301	1	7787	2	Y	109	112	0			6
							120	9									
08	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	396	1	10439	2	Y	184	179	0			11
							202	9									
09	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	398	1	10490	2	Y	174	172	0			13
							191	9									
10	6572	X	6502	-0-	-70	-0-	171	1	6223	2	Y	98	105	0			6
							108	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

05	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	513	1	13174	2	Y	215	219	0			9
							237	9									
06	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	461	1	12344	2	Y	179	176	0			12
							197	9									
07	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	424	1	10948	2	Y	153	157	0			8
							168	9									
08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	425	1	11207	2	Y	199	195	0			12
							219	9									
09	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	438	1	11539	2	Y	191	189	0			14
							210	9									
*10	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	301	1	10984	2	Y	174	177	0			11
							191	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

05	T. A.		11021	-0-	11021	38206	406	1	10428	2	Y	170	173	0			7
							187	9									
06	48054	X	9848	-0-	-38206	-0-	349	1	9350	2	Y	135	133	0			9
							149	9									
07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	349	1	9009	2	Y	126	128	0			7
							139	9									
08	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	344	1	9058	2	Y	160	157	0			10
							176	9									
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	325	1	8557	2	Y	141	141	0			10
							155	9									
10	4929	X	4553	-0-	-376	-0-	119	1	4358	2	Y	69	75	0			4
							76	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	193	1	4954	2	Y	81	83	0			3
							89	9									
06	5040	X	4877	-0-	-163	-0-	173	1	4630	2	Y	67	66	0			4
							74	9									
07	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	187	1	4835	2	Y	67	68	0			3
							74	9									
08	5208	X	5100	-0-	-108	-0-	183	1	4822	2	Y	86	84	0			5
							95	9									
09	5040	X	5037	-0-	-3	-0-	181	1	4769	2	Y	79	78	0			6
							87	9									
10	5208	X	4881	-0-	-327	-0-	128	1	4672	2	Y	74	75	0			5
							81	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11570	-0-	-768	-0-	426	1	10948	2	Y	178	182	0			7
							196	9									
06	11940	X	11204	-0-	-736	-0-	397	1	10638	2	Y	154	151	0			10
							169	9									
07	12214	X	9743	-0-	-2471	-0-	358	1	9242	2	Y	130	133	0			7
							143	9									
08	11563	X	10918	-0-	-645	-0-	392	1	10325	2	Y	183	179	0			11
							201	9									
09	11190	X	10810	-0-	-380	-0-	388	1	10236	2	Y	169	168	0			12
							186	9									
10	11563	X	10951	-0-	-612	-0-	287	1	10481	2	Y	166	168	0			10
							183	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	547	1	14037	2	Y	230	234	0			10
							253	9									
06	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	478	1	12797	2	Y	184	182	0			12
							202	9									
07	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	513	1	13255	2	Y	186	188	0			10
							205	9									
08	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	481	1	12680	2	Y	225	221	0			14
							248	9									
09	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	461	1	12137	2	Y	201	200	0			15
							221	9									
*10	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	335	1	12239	2	Y	193	196	0			12
							212	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	217	1	5566	2	Y	91	93	0			4
							100	9									
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	194	1	5191	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	208	1	5360	2	Y	75	76	0			4
							83	9									
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	200	1	5273	2	Y	94	92	0			6
							103	9									
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	189	1	4975	2	Y	82	82	0			6
							90	9									
*10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	130	1	4734	2	Y	75	76	0			5
							83	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	231 107	1 9	5936	2	Y	97	99	0			4
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	217 92	1 9	5810	2	Y	84	82	0			6
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	228 89	1 9	5878	2	Y	81	83	0			4
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	232 120	1 9	6104	2	Y	109	106	0			7
09	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	222 106	1 9	5848	2	Y	96	96	0			7
*10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	162 103	1 9	5910	2	Y	94	95	0			6

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	78 35	1 9	1996	2	Y	32	33	0			1
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	77 33	1 9	2052	2	Y	30	29	0			2
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	73 29	1 9	1898	2	Y	26	27	0			1
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64 33	1 9	1685	2	Y	30	29	0			2
09	1260	N	807	-0-	-453	-0-	29 14	1 9	764	2	Y	13	14	0			1
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	54 34	1 9	1974	2	Y	31	30	0			2

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	218 101	1 9	5592	2	Y	92	93	0			4
06	5430	X	5040	-0-	-390	-0-	179 76	1 9	4785	2	Y	69	68	0			5
07	5456	X	2412	-0-	-3044	-0-	89 35	1 9	2288	2	Y	32	35	0			2
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	228 118	1 9	6008	2	Y	107	102	0			7
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	228 109	1 9	6006	2	Y	99	99	0			7
*10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	169 108	1 9	6160	2	Y	98	99	0			6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	8582	-0-	-3353	-0-	316 146	1 9	8120	2	Y	133	137	0			6
06	11220	X	8276	-0-	-2944	-0-	293 125	1 9	7858	2	Y	114	112	0			8
07	10726	X	9235	-0-	-1491	-0-	339 134	1 9	8762	2	Y	122	124	0			6
08	10168	X	9588	-0-	-580	-0-	344 177	1 9	9067	2	Y	161	157	0			10
09	9840	X	8558	-0-	-1282	-0-	308 147	1 9	8103	2	Y	134	134	0			10
10	9238	X	7510	-0-	-1728	-0-	197 124	1 9	7189	2	Y	113	116	0			7

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	1489	-0-	-4835	-0-	55 26	1 9	1408	2	Y	24	25	0			1
06	5940	X	94	-0-	-5846	-0-	3 1	1 9	90	2	Y	1	2	0			-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	2	-0-	-3036	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	543 261	1 9	14310	2	Y	237	220	0			17
*10	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	491 312	1 9	17896	2	Y	284	283	0			18

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	220 101	1 9	5658	2	Y	92	94	0			4
06	5460	X	4354	-0-	-1106	-0-	154 66	1 9	4134	2	Y	60	60	0			4
07	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	197 78	1 9	5095	2	Y	71	71	0			4
08	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	200 102	1 9	5262	2	Y	93	91	0			6
09	5580	X	4773	-0-	-807	-0-	172 81	1 9	4520	2	Y	74	75	0			5
10	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	132 85	1 9	4832	2	Y	77	77	0			5

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	280 129	1 9	7185	2	Y	117	119	0			5
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	227 97	1 9	6070	2	Y	88	87	0			6
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	271 107	1 9	7001	2	Y	97	98	0			5
08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	273 141	1 9	7192	2	Y	128	125	0			8
09	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	258 123	1 9	6792	2	Y	112	112	0			8
*10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	161 102	1 9	5882	2	Y	93	95	0			6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3178	-0-	78	1184	3156	2	22	9	Y	20	188	0	78	1	62
06	3000	N	2841	-0-	-159	1025	2797	2	44	9	Y	40					102
07	2631	X	1606	-0-	-1025	-0-	1537	2	69	9	Y	63					165
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2281	2	130	9	Y	118					283
*09	2010	X	1432	-0-	-578	-0-	1432	2			Y	-0-					283
10	2077	X	1585	-0-	-492	-0-	1566	2	19	9	Y	17	190	0			44

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

05	11904	X	9934	-0-	-1970	-0-	366	1	9400	2	Y	153	156	0			6
							168	9									
06	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	455	1	12180	2	Y	177	171	0			12
							195	9									
07	11160	X	6951	-0-	-4209	-0-	255	1	6595	2	Y	92	99	0			5
							101	9									
08	10602	X	375	-0-	-10227	-0-	13	1	355	2	Y	6	11	0			-0-
							7	9									
09	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	420	1	11064	2	Y	183	170	0			13
							201	9									
*10	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	407	1	14837	2	Y	235	233	0			15
							259	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

05	6882	X	6483	-0-	-399	-0-	239	1	6134	2	Y	100	102	0			4
							110	9									
06	6660	X	4420	-0-	-2240	-0-	157	1	4196	2	Y	61	61	0			4
							67	9									
07	6603	X	3882	-0-	-2721	-0-	143	1	3682	2	Y	52	53	0			3
							57	9									
08	6603	X	5689	-0-	-914	-0-	204	1	5380	2	Y	95	92	0			6
							105	9									
09	6390	X	5363	-0-	-1027	-0-	193	1	5078	2	Y	84	84	0			6
							92	9									
10	6479	X	5178	-0-	-1301	-0-	136	1	4955	2	Y	79	80	0			5
							87	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

05	6541	X	4857	-0-	-1684	-0-	179	1	4595	2	Y	75	77	0			3
							83	9									
06	6330	X	5450	-0-	-880	-0-	193	1	5174	2	Y	75	73	0			5
							83	9									
07	6541	X	5299	-0-	-1242	-0-	195	1	5026	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
08	5518	X	4419	-0-	-1099	-0-	159	1	4179	2	Y	74	73	0			5
							81	9									
09	5460	X	4756	-0-	-704	-0-	171	1	4504	2	Y	74	74	0			5
							81	9									
*10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	149	1	5433	2	Y	86	86	0			5
							95	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1343	2	3	9	N	3					157
06	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1297	2	20	9	N	18					175
07	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1427	2	15	9	N	14					189
08	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	2			N	-0-					189
*09	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	1078	2	22	9	N	20					209
10	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1272	2	48	9	N	44	193	0			60

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	1333	-0-	-4681	-0-	1321	2	12	9	Y	11	117	1			32
06	2940	X	1770	-0-	-1170	-0-	1756	2	14	9	Y	13					45
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5898	2	41	9	Y	37					82
08	3751	X	2083	-0-	-1668	-0-	1954	2	129	9	Y	117					199
*09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-					199
*10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			Y	-0-					-0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9402	-0-	-1014	-0-	346	1	8895	2	Y	146	149	0			6
							161	9									
06	9930	X	9277	-0-	-653	-0-	329	1	8807	2	Y	128	125	0			9
							141	9									
07	10261	X	9903	-0-	-358	-0-	364	1	9395	2	Y	131	133	0			7
							144	9									
08	10261	X	8828	-0-	-1433	-0-	317	1	8348	2	Y	148	146	0			9
							163	9									
09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	347	1	9151	2	Y	152	150	0			11
							167	9									
10	9889	X	7747	-0-	-2142	-0-	203	1	7415	2	Y	117	121	0			7
							129	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	493	2	3	9	N	3					70
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	435	2	4	9	N	4					74
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	428	2	6	9	N	5					79
08	496	N	385	-0-	-111	-0-	374	2	11	9	N	10					89
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	350	2	14	9	N	13					102
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	398	2	3	9	N	3					105

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9445	-0-	-537	-0-	348	1	8936	2	Y	146	149	0			6
							161	9									
06	9330	X	8917	-0-	-413	-0-	316	1	8467	2	Y	122	120	0			8
							134	9									
07	9641	X	9542	-0-	-99	-0-	350	1	9052	2	Y	127	128	0			7
							140	9									
08	9548	X	9238	-0-	-310	-0-	332	1	8735	2	Y	155	152	0			10
							171	9									
09	9240	X	8751	-0-	-489	-0-	314	1	8286	2	Y	137	137	0			10
							151	9									
10	9548	X	8564	-0-	-984	-0-	225	1	8196	2	Y	130	132	0			8
							143	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

05	T. A.		417	-0-	417	2047	15 7	1 9	395	2	Y	6	7	0			-0-
06	T. A.		77	-0-	77	2124	3 1	1 9	73	2	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		444	-0-	444	2568	16 7	1 9	421	2	Y	6	6	0			-0-
08	2995	N	427	-0-	-2568	-0-	15 8	1 9	404	2	Y	7	7	0			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	583	2	Y	10	9	0			1
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	9 4	1 9	321	2	Y	4	5	0			-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

05	12586	X	10324	-0-	-2262	-0-	380 176	1 9	9768	2	Y	160	164	0			7
06	12090	X	8036	-0-	-4054	-0-	285 121	1 9	7630	2	Y	110	110	0			7
07	12183	X	9576	-0-	-2607	-0-	352 141	1 9	9083	2	Y	128	128	0			7
08	11749	X	9992	-0-	-1757	-0-	359 184	1 9	9449	2	Y	167	164	0			10
09	11130	X	9933	-0-	-1197	-0-	357 172	1 9	9404	2	Y	156	155	0			11
10	10323	X	9808	-0-	-515	-0-	257 164	1 9	9387	2	Y	149	151	0			9

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

05	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	387 179	1 9	9929	2	Y	163	166	0			7
06	9960	X	9300	-0-	-660	-0-	330 141	1 9	8829	2	Y	128	126	0			9
07	10943	X	9332	-0-	-1611	-0-	343 135	1 9	8854	2	Y	123	126	0			6
08	10943	X	8140	-0-	-2803	-0-	292 151	1 9	7697	2	Y	137	135	0			8
09	10590	X	8973	-0-	-1617	-0-	322 155	1 9	8496	2	Y	141	139	0			10
10	10509	X	8197	-0-	-2312	-0-	215 138	1 9	7844	2	Y	125	127	0			8

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	77	1	1981	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	70	1	1883	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1905	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1798	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	69	1	1814	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	54	1	1964	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8215	-0-	-434	-0-	303	1	7772	2	Y	127	130	0			5
							140	9									
06	8370	X	7859	-0-	-511	-0-	279	1	7461	2	Y	108	106	0			7
							119	9									
07	8494	X	7950	-0-	-544	-0-	292	1	7542	2	Y	105	107	0			5
							116	9									
08	8401	X	7829	-0-	-572	-0-	281	1	7403	2	Y	132	129	0			8
							145	9									
09	8130	X	7358	-0-	-772	-0-	264	1	6967	2	Y	115	115	0			8
							127	9									
10	8215	X	7629	-0-	-586	-0-	200	1	7301	2	Y	116	117	0			7
							128	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		23779	-0-	23779	93690	876	1	22499	2	Y	367	375	0			15
							404	9									
06	T. A.		35835	-0-	35835	129525	1271	1	34023	2	Y	492	474	0			33
							541	9									
07	T. A.		31791	-0-	31791	161316	1168	1	30160	2	Y	421	432	0			22
							463	9									
08	T. A.		29478	-0-	29478	190794	1058	1	27877	2	Y	494	486	0			30
							543	9									
09	217537	X	26743	-0-	-190794	-0-	961	1	25321	2	Y	419	419	0			30
							461	9									
10	30752	X	25812	-0-	-4940	-0-	677	1	24705	2	Y	391	397	0			24
							430	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1785	-0-	1785	7845	66	1	1689	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
06	T. A.		1773	-0-	1773	9618	63	1	1682	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
07	T. A.		1652	-0-	1652	11270	61	1	1568	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
08	13327	X	2057	-0-	-11270	-0-	74	1	1944	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
09	1770	X	1372	-0-	-398	-0-	49	1	1299	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
*10	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	54	1	1965	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	220	-0-	-276	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	220	-0-	-260	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

05	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	1063	2	4	9	N	4					154
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2271	2	28	9	N	25					179
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2036	2	7	9	N	6					185
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1776	2	10	9	N	9					194
09	2310	N	1929	-0-	-381	-0-	1928	2	1	9	N	1					195
10	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1734	2	22	9	N	20					215

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

05	4619	X	3244	-0-	-1375	-0-	494	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	575	1	4134	2	Y	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	755	1	6876	2	Y	-0-					-0-
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	629	1	4909	2	Y	-0-					-0-
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	598	1	4538	2	Y	9					9
							10	9									
10	7130	X	5042	-0-	-2088	-0-	610	1	4401	2	Y	28	6	1			31
							31	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					54
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					54
07	3100	N	3251	-0-	151	151	3251	2			N	-0-					54
08	3100	N	3569	-0-	469	620	3563	2	6	9	N	5					59
09	3000	N	2470	-0-	-530	90	2470	2			N	-0-					59
*10	4062	X	3972	-0-	-90	-0-	3960	2	12	9	N	11					70

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	250	2	22	9	N	20					20

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	199	1	2970	2	Y	24	24	1			30
							26	9									
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	219	1	3280	2	Y	27	24	1			33
							30	9									
07	3906	X	2754	-0-	-1152	-0-	166	1	2563	2	Y	23	23	1			33
							25	9									
08	3906	X	3313	-0-	-593	-0-	201	1	3086	2	Y	24	24	1			33
							26	9									
09	3780	X	2469	-0-	-1311	-0-	150	1	2287	2	Y	29	24	1			38
							32	9									
10	3658	X	2512	-0-	-1146	-0-	158	1	2315	2	Y	35	27	1			46
							39	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1602	-0-	-1281	-0-	99	1	1477	2	Y	24	24	1			30
							26	9									
06	1890	X	1405	-0-	-485	-0-	86	1	1289	2	Y	27	24	1			33
							30	9									
07	1953	X	1563	-0-	-390	-0-	94	1	1445	2	Y	22	23	1			32
							24	9									
08	1736	X	1721	-0-	-15	-0-	104	1	1591	2	Y	24	23	1			33
							26	9									
09	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	94	1	1436	2	Y	30	24	1			39
							33	9									
10	1612	X	1099	-0-	-513	-0-	68	1	994	2	Y	34	28	1			45
							37	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5520	-0-	-1517	-0-	341	1	5100	2	Y	72	73	1			90
							79	9									
06	5370	X	5272	-0-	-98	-0-	324	1	4859	2	Y	81	71	1			100
							89	9									
07	6262	X	5649	-0-	-613	-0-	339	1	5231	2	Y	72	70	1			102
							79	9									
08	6262	X	5437	-0-	-825	-0-	327	1	5031	2	Y	72	73	1			101
							79	9									
09	6060	X	5017	-0-	-1043	-0-	304	1	4617	2	Y	87	73	1			115
							96	9									
10	5642	X	5297	-0-	-345	-0-	336	1	4925	2	Y	33	83	1			65
							36	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	830	2	22	9	N	20					167
06	1590	N	824	-0-	-766	-0-	789	2	35	9	N	32					199
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	930	2	21	9	N	19					218
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1020	2	34	9	N	31	180	1			69
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	N	20					89
10	961	N	524	-0-	-437	-0-	488	2	36	9	N	33					122

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	2744	2	13	9	N	12	193	1			64
06	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	2962	2	19	9	N	17					81
07	3534	X	3051	-0-	-483	-0-	3038	2	13	9	N	12					93
08	3534	X	2675	-0-	-859	-0-	2656	2	19	9	N	17					110
09	3420	X	2520	-0-	-900	-0-	2503	2	17	9	N	15					125
10	3069	X	1972	-0-	-1097	-0-	1954	2	18	9	N	16					141

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	Y	12					81
*05	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	2			Y	-0-					81
*06	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1147	2			Y	-0-					81
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1118	2	28	9	Y	25					106
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					106
*09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			Y	-0-					106
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			Y	-0-					106

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	807	2	145	9	N	132	192	1			220
06	1290	N	583	-0-	-707	-0-	475	2	108	9	N	98	192	1			126
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	850	2	94	9	N	85					211
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	726	2	108	9	N	98	192	1			117
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	905	2	103	9	N	94					211
10	930	N	747	-0-	-183	-0-	609	2	138	9	N	125	187	1			149

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2975	2	30	9	N	27					136
06	4380	X	3505	-0-	-875	-0-	3471	2	34	9	N	31					167
07	4526	X	2502	-0-	-2024	-0-	2472	2	30	9	N	27					194
08	4526	X	3121	-0-	-1405	-0-	3097	2	24	9	N	22					216
09	3660	X	3183	-0-	-477	-0-	3108	2	75	9	N	68	193	1			91
10	3627	X	3006	-0-	-621	-0-	2983	2	23	9	N	21					112

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	191	1	2861	2	Y	101	113	1			18
							111	9									
06	2580	X	2528	-0-	-52	-0-	152	1	2275	2	Y	92	67	1			43
							101	9									
07	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	127	1	1954	2	Y	93	112	1			24
							102	9									
08	3162	X	2594	-0-	-568	-0-	152	1	2342	2	Y	91	86	1			29
							100	9									
09	3060	X	2212	-0-	-848	-0-	130	1	1975	2	Y	97	95	1			31
							107	9									
10	3162	X	2361	-0-	-801	-0-	144	1	2110	2	Y	97	77	1			51
							107	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2996	-0-	-879	-0-	186	1	2768	2	Y	38	42	1			7
							42	9									
06	3540	X	2860	-0-	-680	-0-	177	1	2646	2	Y	34	25	1			16
							37	9									
07	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	186	1	2858	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
08	3348	X	2981	-0-	-367	-0-	182	1	2760	2	Y	35	33	1			11
							39	9									
09	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	176	1	2663	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
10	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	185	1	2705	2	Y	4	9	1			2
							4	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
08	713	X	365	-0-	-348	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	690	X	387	-0-	-303	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	713	X	240	-0-	-473	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	217	1	3243	2	Y	38	42	1			7
							42	9									
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	189	1	2828	2	Y	34	25	1			16
							37	9									
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	199	1	3071	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	200	1	3020	2	Y	35	33	1			11
							39	9									
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	180	1	2712	2	Y	15	21	1			5
							17	9									
*10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	199	1	2910	2	Y	-0-	5	1			-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	240	-0-	-411	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1113	2	22	9	Y	20					189
06	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1268	2	28	9	Y	25					214
07	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1082	2	18	9	Y	16	192	1			38
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1151	2	29	9	Y	26					64
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1102	2	25	9	Y	23					87
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1294	2	30	9	Y	27					114

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1309	2	Y	37	41	1			7
							41	9									
06	2040	X	1295	-0-	-745	-0-	79	1	1179	2	Y	34	25	1			16
							37	9									
07	2108	X	1369	-0-	-739	-0-	81	1	1249	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
08	1426	N	963	-0-	-463	-0-	56	1	868	2	Y	35	33	1			11
							39	9									
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	75	1	1141	2	Y	36	36	1			11
							40	9									
10	1364	N	793	-0-	-571	-0-	48	1	704	2	Y	37	29	1			19
							41	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	2733	-0-	-1948	-0-	170	1	2537	2	Y	24	27	1			4
							26	9									
06	3630	X	2203	-0-	-1427	-0-	137	1	2042	2	Y	22	16	1			10
							24	9									
07	3844	X	2791	-0-	-1053	-0-	169	1	2597	2	Y	23	27	1			6
							25	9									
08	3844	X	2420	-0-	-1424	-0-	149	1	2248	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
09	3720	X	2792	-0-	-928	-0-	172	1	2596	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
10	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	147	1	2158	2	Y	23	18	1			12
							25	9									

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	291	-0-	-174	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	341	-0-	-169	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	304	-0-	-316	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2820	-0-	-1148	-0-	175	1	2619	2	Y	24	24	1			30
							26	9									
06	3840	X	3103	-0-	-737	-0-	192	1	2881	2	Y	27	24	1			33
							30	9									
07	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	181	1	2800	2	Y	24	23	1			34
							26	9									
08	3999	X	3137	-0-	-862	-0-	190	1	2921	2	Y	24	24	1			34
							26	9									
09	3870	X	2379	-0-	-1491	-0-	145	1	2202	2	Y	29	24	1			39
							32	9									
10	3193	X	2777	-0-	-416	-0-	175	1	2562	2	Y	36	28	1			47
							40	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4002	X	2321	-0-		-1681	-0-	141	1	2110	2	Y	64	70	1			12
								70	9									
06	3480	X	1883	-0-		-1597	-0-	114	1	1706	2	Y	57	42	1			27
								63	9									
07	3596	X	1362	-0-		-2234	-0-	79	1	1219	2	Y	58	70	1			15
								64	9									
08	3069	X	1216	-0-		-1853	-0-	72	1	1082	2	Y	56	53	1			18
								62	9									
09	2790	X	1684	-0-		-1106	-0-	101	1	1521	2	Y	56	56	1			18
								62	9									
10	2325	X	1258	-0-		-1067	-0-	76	1	1115	2	Y	61	47	1			32
								67	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1676	-0-		-215	-0-	102	1	1532	2	Y	38	42	1			7
								42	9									
06	2010	N	1352	-0-		-658	-0-	82	1	1233	2	Y	34	25	1			16
								37	9									
07	2232	N	1486	-0-		-746	-0-	88	1	1359	2	Y	35	42	1			9
								39	9									
08	1674	N	1491	-0-		-183	-0-	89	1	1363	2	Y	35	33	1			11
								39	9									
09	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	90	1	1375	2	Y	36	36	1			11
								40	9									
*10	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	93	1	1371	2	Y	37	29	1			19
								41	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5077	X	5077	-0-		-0-	-0-	313	1	4680	2	Y	76	85	1			14
								84	9									
06	5170	X	5170	-0-		-0-	-0-	318	1	4777	2	Y	68	50	1			32
								75	9									
07	5316	X	5316	-0-		-0-	-0-	319	1	4920	2	Y	70	84	1			18
								77	9									
08	5049	X	5049	-0-		-0-	-0-	304	1	4667	2	Y	71	66	1			23
								78	9									
09	4999	X	4999	-0-		-0-	-0-	304	1	4618	2	Y	70	71	1			22
								77	9									
*10	4818	X	4818	-0-		-0-	-0-	303	1	4437	2	Y	71	56	1			37
								78	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6161	X	6161	-0-		-0-	-0-	381	1	5696	2	Y	76	85	1			14
								84	9									
06	6482	X	6482	-0-		-0-	-0-	400	1	6007	2	Y	68	50	1			32
								75	9									
07	6460	X	6460	-0-		-0-	-0-	388	1	5995	2	Y	70	84	1			18
								77	9									
08	6644	X	6644	-0-		-0-	-0-	401	1	6165	2	Y	71	66	1			23
								78	9									
09	6072	X	6072	-0-		-0-	-0-	372	1	5655	2	Y	41	51	1			13
								45	9									
*10	6294	X	6294	-0-		-0-	-0-	400	1	5860	2	Y	31	28	1			16
								34	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	155	1	2326	2	Y	38	42	1			7
							42	9									
06	2970	X	2475	-0-	-495	-0-	152	1	2286	2	Y	34	25	1			16
							37	9									
07	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	150	1	2319	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
08	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	153	1	2357	2	Y	35	33	1			11
							39	9									
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	155	1	2353	2	Y	36	36	1			11
							40	9									
10	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	140	1	2055	2	Y	37	29	1			19
							41	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	217	1	3243	2	Y	76	85	1			14
							84	9									
06	4110	X	3442	-0-	-668	-0-	210	1	3157	2	Y	68	50	1			32
							75	9									
07	4247	X	3617	-0-	-630	-0-	215	1	3325	2	Y	70	84	1			18
							77	9									
08	4247	X	3427	-0-	-820	-0-	205	1	3144	2	Y	71	66	1			23
							78	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	214	1	3247	2	Y	72	72	1			23
							79	9									
10	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	215	1	3155	2	Y	73	58	1			38
							80	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	229	1	3428	2	Y	101	113	1			18
							111	9									
06	4410	X	3723	-0-	-687	-0-	226	1	3396	2	Y	92	67	1			43
							101	9									
07	4557	X	3845	-0-	-712	-0-	228	1	3515	2	Y	93	112	1			24
							102	9									
08	4557	X	3635	-0-	-922	-0-	216	1	3316	2	Y	94	88	1			30
							103	9									
09	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	213	1	3241	2	Y	97	96	1			31
							107	9									
10	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	195	1	2861	2	Y	97	77	1			51
							107	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	10615	-0-	-3335	-0-	662	1	9901	2	Y	47	48	1			60
							52	9									
06	11910	X	9418	-0-	-2492	-0-	585	1	8772	2	Y	55	48	1			67
							61	9									
07	12307	X	9298	-0-	-3009	-0-	562	1	8683	2	Y	48	47	1			68
							53	9									
08	12245	X	9100	-0-	-3145	-0-	553	1	8500	2	Y	43	48	1			63
							47	9									
09	11040	X	8016	-0-	-3024	-0-	494	1	7518	2	Y	4	45	1			22
							4	9									
10	10602	X	7558	-0-	-3044	-0-	482	1	7070	2	Y	5	16	1			11
							6	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	176	1	2634	2	Y	151	169	1			28
							166	9									
06	3300	X	3085	-0-	-215	-0-	183	1	2751	2	Y	137	101	1			64
							151	9									
07	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	192	1	2968	2	Y	139	167	1			36
							153	9									
08	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	158	1	2420	2	Y	137	129	1			44
							151	9									
09	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	175	1	2655	2	Y	145	143	1			46
							160	9									
10	3317	X	2557	-0-	-760	-0-	153	1	2242	2	Y	147	116	1			77
							162	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4094	-0-	-184	-0-	3930	2	164	9	Y	149	191	1			77
06	4560	X	3788	-0-	-772	-0-	3639	2	149	9	Y	135					212
07	4712	X	3801	-0-	-911	-0-	3666	2	135	9	Y	123	196	1			139
08	4712	X	3989	-0-	-723	-0-	3796	2	193	9	Y	175	189	1			125
09	3990	X	3639	-0-	-351	-0-	3490	2	149	9	Y	135	193	1			67
10	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	3632	2	151	9	Y	137					204

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	313	-0-	-197	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	441	-0-	-210	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	109	-0-	-325	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	344	-0-	-431	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	254	-0-	-196	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	192	-0-	-211	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	176	-0-	-165	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	191	-0-	-199	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	147	-0-	-194	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27032	X	24533	-0-	-2499	-0-	85	1	24246	2	N	184	174	1			167
							202	9									
06	25500	X	22468	-0-	-3032	-0-	78	1	22186	2	N	185	168	1			184
							204	9									
07	25792	X	23108	-0-	-2684	-0-	80	1	22810	2	N	198	178	1			204
							218	9									
08	23932	X	18048	-0-	-5884	-0-	62	1	17844	2	N	129	169	1			164
							142	9									
09	23160	X	22146	-0-	-1014	-0-	77	1	21890	2	N	163	172	1			155
							179	9									
10	23932	X	21858	-0-	-2074	-0-	76	1	21613	2	N	154					309
							169	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	44	1	12511	2	N	113	167	1			48
							124	9									
06	17550	X	12608	-0-	-4942	-0-	44	1	12436	2	N	116					164
							128	9									
07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	42	1	11975	2	N	106	179	1			91
							117	9									
08	11780	X	7739	-0-	-4041	-0-	27	1	7667	2	N	41					132
							45	9									
09	11400	X	11209	-0-	-191	-0-	39	1	11123	2	N	43					175
							47	9									
10	11780	X	11728	-0-	-52	-0-	41	1	11581	2	N	96					271
							106	9									

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	239	1	797	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	2	1	528	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					-0-

LA CRUZ (ESCONDIDO) //CONT.// 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	77	1	264	2	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	83	1	252	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	118	1	396	3	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

05	55893	#	23113	-0-	-32780	-0-	238	1	21452	2	N	1294	1020	1	614				
							1423	9											
06	27057	R	27057	-0-	-0-	-0-	222	1	24914	2	N	1746	1957	1	403				
							1921	9											
07	22637	R	22637	-0-	-0-	-0-	231	1	19825	2	N	2346	2276	1	473				
							2581	9											
08	22599	R	22599	-0-	-0-	-0-	160	1	19064	2	N	3068	2640	1	901				
							3375	9											
09	24882	R	24882	-0-	-0-	-0-	80	1	20909	2	N	3539	3986	1	454				
							3893	9											
*10	29897	R	29897	-0-	-0-	-0-	150	1	25016	2	N	4301	4157	1	598				
							4731	9											

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	36843	-0-	36843	36843	211	1	34594	2	N	1853	1891	1			121
							2038	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36843					N	NO RPT					121
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36843					N	NO RPT					121
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36843					N	NO RPT					121
*10	30789		30789	-0-	-0-	36843	199	1	29109	2	N	1346	1395	1			207
							1481	9									

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 274225 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7504 - 7511

05	0		17060	-0-	17060	17060	196	1	15840	2	N	931	759	1			172
							1024	9									
06	0	W	9945	-0-	9945	27005	164	1	9544	2	N	215	373	1			14
							237	9									
07	0	W	22687	-0-	22687	49692	206	1	21951	2	N	482	451	1			156
							530	9									
08	0	W	23916	-0-	23916	73608	207	1	23159	2	N	500	591	1			65
							550	9									
09	0	W	22506	-0-	22506	96114	200	1	21826	2	N	436	398	1			103
							480	9									
*10	30500		30500	-0-	-0-	96114	209	1	29655	2	N	578	592	1			89
							636	9									

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

05	0	W	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

05	7068	#	6649	-0-	-419	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
06	6660	#	6038	-0-	-622	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
07	6789	#	6481	-0-	-308	-0-	6481	2			Y	-0-					-0-
08	6758	#	5844	-0-	-914	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
09	6540	#	5874	-0-	-666	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-
10	6572		5759	-0-	-813	-0-	5759	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256541 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8204 - 8214

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					8
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	3	7			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2014 - W/O TO 04-273005

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	5338	-0-	3757 B	6501	699	1	4625	2	Y	13	130	1			38
							14	9									
06	3594		2346	-0-	-1248 B	5253	367	1	1979	2	Y	-0-					38
07	3444		3094	-0-	-350 B	4903	572	1	2522	2	Y	-0-					38
08	5332		3199	-0-	-2133 B	2770	658	1	2541	2	Y	-0-					38
*09	5160	#	2317	-0-	-2843	-0-	540	1	1777	2	Y	-0-					38
10	5332	#	1127	-0-	-4205	-0-	504	1	623	2	Y	-0-					38

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

*11	DLQ G-10		1265	-0-	1265	7716	1265	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1297	-0-	1297	9013	1297	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1278	-0-	1278	10291	1278	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1310	-0-	1310	11601	1310	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1324	-0-	1324	12925	1324	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		848	-0-	848	13773	848	2			N	-0-					-0-
05	2000	N	1279	-0-	-721	13052	1279	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1128	-0-	-1872	11180	1128	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1141	-0-	-1959	9221	1141	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1274	-0-	-1826	7395	1274	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1202	-0-	-1798	5597	1202	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	4450					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	#	6192	-0-	-1620	-0-	6192	2			Y	-0-					62
06	7098	R	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			Y	-0-					62
07	7812	#	7028	-0-	-784	-0-	7028	2			Y	-0-					62
08	7378	#	6269	-0-	-1109	-0-	6269	2			Y	-0-					62
09	7110	#	3446	-0-	-3664	-0-	3446	2			Y	-0-					62
10	7347	#	6684	-0-	-663	-0-	6684	2			Y	-0-					62

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

05	DLQ G-10		642	-0-	642	6955	642	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	589	-0-	-2411	4544	589	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	546	-0-	-2554	1990	546	2			N	-0-					-0-
08	2587	N	597	-0-	-1990	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	24217	-0-	24217	24217	24217	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) //CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1003	1	1916	2	Y	66	332	1			12
							73	9									
06	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1022	1	7669	2	Y	170	171	1			11
							187	9									
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	1021	1	1930	2	Y	25	28	1			8
							28	9									
08	2976	N	2923	-0-	-53	-0-	1024	1	1896	2	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
09	2880	X	2675	-0-	-205	-0-	904	1	1768	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	1023	1	2064	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14804	X	1810	-0-	-12994	-0-	1660	2	150	9	Y	136					397
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1691	2	109	9	Y	99	352	1			144
07	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	1211	2	509	9	Y	463	352	1			255
08	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2037	2	127	9	Y	115	177	2			193
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2037	2	123	9	Y	112	178	1			127
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					127

LA GLORIA (LOMA BLANCA I) 50744 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 263250 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9198 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	#	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	87	1			-0-
06	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2014 - W/O TO 04-274225

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP MIDSTREAM, LP 195918
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	8382	-0-	-5103	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-
06	12990	X	8832	-0-	-4158	-0-	8832	2			Y	-0-					-0-
07	12710	X	10237	-0-	-2473	-0-	10237	2			Y	-0-					-0-
08	12059	X	8565	-0-	-3494	-0-	8565	2			Y	-0-					-0-
09	10860	X	6498	-0-	-4362	-0-	6498	2			Y	-0-					-0-
10	10230	X	7884	-0-	-2346	-0-	7884	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365894	X	56513	-0-	-309381	-0-	155 70	1 9	56288	2	Y	64	132	1			95
06	34640	X	34640	-0-	-0-	-0-	150 39	1 9	34451	2	Y	35					130
*07	63023	X	6766	-0-	-56257	-0-	128 8	1 9	6630	2	Y	7					137
*08	63023	X	-0-	-0-	-63023	-0-					Y	-0-					137
*09	60210	X	-0-	-0-	-60210	-0-					Y	-0-					137
10	56513	X	-0-	-0-	-56513	-0-					Y	-0-	93	1			44

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47430	X	-0-	-0-	-47430	-0-					Y	1	49	1			12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		331	-0-	331	331	331	2			N	-0-					-0-
05	0		54378	-0-	54378	54709	54378	2			N	-0-					-0-
06	0		36807	-0-	36807	91516	36807	2			N	-0-					-0-
*07	116490	X	24974	-0-	-91516	-0-	24974	2			N	-0-					-0-
08	57660	X	52029	-0-	-5631	-0-	52029	2			N	-0-					-0-
09	55800	X	50697	-0-	-5103	-0-	50697	2			N	-0-					-0-
10	57660	X	53667	-0-	-3993	-0-	53667	2			N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10		1847	-0-	1847	22327	1847	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1733	-0-	-1267	21060	1733	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1464	-0-	-1636	19424	1464	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2056	-0-	-1044	18380	2056	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1940	-0-	-1060	17320	1940	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	15863					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10		273	-0-	273	2747	273	2			N	-0-					-0-
06	2972	N	225	-0-	-2747	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		471	-0-	471	30490	471	2			N	-0-					-0-
06	34098	X	3608	-0-	-30490	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		864	-0-	864	16481	864	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	141	-0-	-2859	13622	141	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6	-0-	-3094	10528	6	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	7428					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4428					N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	4422					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1162	-0-	1162	59394	1162	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	561	-0-	561	59955	561	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	2920	-0-	2920	62875	2920	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	5113	-0-	5113	67988	5113	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	4823	-0-	4823	72811	4823	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72811				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	DLQ G-10	3591	-0-	3591	22009	3591	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	6777	-0-	3777	25786	6777	2		N	-0-			-0-
07	31188 X	5402	-0-	-25786	-0-	5402	2		N	-0-			-0-
08	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2		N	-0-			-0-
09	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2		N	-0-			-0-
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

05	DLQ	G-10	7030	-0-	7030	93091	7030	2			N	-0-					-0-
06	100814	X	7723	-0-	-93091	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
07	9370	X	4996	-0-	-4374	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7506	-0-	-1856	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6742	-0-	-68	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2453	-0-	2453	33498	2453	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2327	-0-	-673	32825	2327	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2587	-0-	-513	32312	2587	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2140	-0-	-960	31352	2140	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2019	-0-	-981	30371	2019	2			N	-0-					-0-
10	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	27798					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		900	-0-	900	10234	900	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	830	-0-	-2170	8064	830	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	614	-0-	-2486	5578	614	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	775	-0-	-2325	3253	775	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	731	-0-	-2269	984	731	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	364					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	760	-0-	760	9108	760	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	658	-0-	658	9766	658	2			N	-0-					-0-
07	10577	X	811	-0-	-9766	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	858	-0-	-7171	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1316	-0-	1316	1316	1316	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	1226	-0-	-7299	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
08	8525	X	750	-0-	-7775	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
*09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			Y	-0-					-0-
*10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LAMAY CORPORATION 484025
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

05	2914	X	769	-0-	-2145	-0-	320	1	443	2	Y	5	66	1			20
							6	9									
06	2820	X	125	-0-	-2695	-0-	109	1	16	2	Y	-0-					20
07	589	X	92	-0-	-497	-0-	39	1	53	2	Y	-0-					20
08	775	X	439	-0-	-336	-0-	261	1	178	2	Y	-0-					20
09	750	X	521	-0-	-229	-0-	234	1	287	2	Y	-0-					20
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	18	1	4	2	Y	-0-					20

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 273005 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 8035

05	41788		-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-					116
06	40440		-0-	-0-	-40440	-0-					N	-0-					116
07	41788		-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-					116
08	41788		-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-					116
09	40440		-0-	-0-	-40440	-0-					N	-0-					116
*10	41788		-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-	39	7			77

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

05	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					193
06	930	#	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					193
07	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					193
08	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					193
09	1050	#	811	-0-	-239	-0-	811	3			N	-0-					193
10	1705	#	806	-0-	-899	-0-	806	3			N	-0-					193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

05	1953	#	1901	-0-	-52	-0-	1836	3	65	9	N	59					96
06	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1781	3	50	9	N	45					141
07	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1863	3	55	9	N	50					191
08	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1882	3	25	9	N	23	180	1			34
09	1830	#	1810	-0-	-20	-0-	1789	3	21	9	N	19					53
10	1922	#	1894	-0-	-28	-0-	1826	3	68	9	N	62					115

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

05	73075	X	19559	-0-	-53516	-0-	1206	1	18081	2	N	247	355	1			165
							272	9									
06	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	1267	1	17389	2	N	222	177	1			210
							244	9									
07	20228	X	20228	-0-	-0-	-0-	1323	1	18655	2	N	227	176	1			261
							250	9									
08	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	1324	1	18353	2	N	222	175	1			308
							244	9									
09	18930	X	18604	-0-	-326	-0-	1308	1	17073	2	N	203	177	1			334
							223	9									
10	20243	X	19175	-0-	-1068	-0-	1234	1	17687	2	N	231	357	1			208
							254	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

05	24043	X	5697	-0-	-18346	-0-	354	1	5315	2	N	25					193
							28	9									
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	358	1	4910	2	N	20	168	1			45
							22	9									
07	6603	X	4694	-0-	-1909	-0-	309	1	4359	2	N	24					69
							26	9									
08	6355	X	5383	-0-	-972	-0-	360	1	4994	2	N	26					95
							29	9									
09	6150	X	4718	-0-	-1432	-0-	334	1	4359	2	N	23					118
							25	9									
10	5704	X	4705	-0-	-999	-0-	305	1	4370	2	N	27					145
							30	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 261366 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	N	11					66
							12	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	N	12					78
							13	9									
07	713	N	517	-0-	-196	-0-	34	1	475	2	N	7					85
							8	9									
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	33	1	460	2	N	10					95
							11	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	11					106
							12	9									
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	25	1	361	2	N	10					116
							11	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9675	X	2300	-0-	-7375	-0-	143	1	2138	2	N	17					144
							19	9									
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	136	1	1871	2	N	11					155
							12	9									
07	2604	X	2155	-0-	-449	-0-	142	1	1998	2	N	14					169
							15	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	159	1	2205	2	N	18					187
							20	9									
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	155	1	2029	2	N	17					204
							19	9									
*10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	141	1	2020	2	N	15	185	1			34
							17	9									

REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1008	-0-	-892	1814	63	1	945	2	N	-0-					161
06	2685	N	871	-0-	-1814	-0-	59	1	812	2	N	-0-					161
07	1054	N	784	-0-	-270	-0-	52	1	732	2	N	-0-					161
08	1023	N	677	-0-	-346	-0-	46	1	631	2	N	-0-					161
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	2	N	-0-					161
10	775	N	472	-0-	-303	-0-	31	1	441	2	N	-0-					161

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		179	-0-	179	179	12	1	167	3	N	-0-					168
06	14B2 EXT		556	-0-	556	735	39	1	517	3	N	-0-					168
07	14B2 EXT		333	-0-	333	1068	29	1	304	3	N	-0-					168
08	1500	N	432	-0-	-1068	-0-	38	1	394	3	N	-0-					168
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	39	1	410	3	N	-0-					168
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	56	1	562	3	N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	21	1	1535	3	N	18					139
							20	9									
06	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	19	1	1378	3	N	-0-					139
07	1736	N	1292	-0-	-444	-0-	22	1	1250	3	N	18					157
							20	9									
08	1581	N	1293	-0-	-288	-0-	22	1	1271	3	N	-0-					157
09	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	19	1	1098	3	N	-0-					157
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	26	1	1408	3	N	-0-					157

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	17	1	1223	3	N	-0-					87
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	11	1	819	3	N	-0-					87
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	13	1	722	3	N	-0-					87
08	1240	N	570	-0-	-670	-0-	10	1	560	3	N	-0-					87
09	840	N	469	-0-	-371	-0-	8	1	461	3	N	-0-					87
10	744	N	656	-0-	-88	-0-	12	1	644	3	N	-0-					87

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		404	-0-	404	404	7	1	397	3	N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	100	1	2208	3	N	-0-					40
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	100	1	2358	3	N	-0-					40
07	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	99	1	1907	3	N	10					50
							11	9									
08	2294	X	1736	-0-	-558	-0-	368	1	1365	3	N	3					53
							3	9									
09	2460	X	1833	-0-	-627	-0-	417	1	1416	3	N	-0-					53
10	2542	X	2034	-0-	-508	-0-	449	1	1576	3	N	8					61
							9	9									

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CORBETT, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 081527 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9990 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2014 - P7A 07/14/14

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 2 RRCID -> 076054 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830

05	992	N	964	-0-	-28	-0-	577	1	381	2	Y	5					57
							6	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	587	1	417	2	Y	-0-					57
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	644	1	566	2	Y	-0-					57
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	601	1	399	2	Y	-0-					57
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	581	1	413	2	Y	5					62
							6	9									
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	556	1	414	2	Y	-0-					62

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

05	589	N	580	-0-	-9	-0-	349	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	313	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	286	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	521	-0-	-68	-0-	313	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	273	1	194	2	Y	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	372	1	277	2	Y	-0-					-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MESTENA (FRIO 6500) 50869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 15 RRCID -> 242090 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6609 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - P&A 07/10/14

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

05	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	149	1	1389	2	N	-0-						28
06	960	#	765	-0-	-195	-0-	71	1	694	2	N	-0-						28
07	1302	#	604	-0-	-698	-0-	42	1	562	2	N	-0-						28
08	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	138	1	1512	2	N	-0-						28
09	1500	#	1357	-0-	-143	-0-	119	1	1238	2	N	-0-						28
10	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT						28

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	N	-0-						7
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	3	N	-0-						7
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	23	1	315	3	N	-0-						7
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	48	1	327	3	N	-0-						7
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	N	1	1	8				7
							1	9										
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	3	N	-0-						7

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

05	T. A.		3379	-0-	3379	10653	242	1	3120	2	Y	15						55
							17	9										
06	T. A.		1139	-0-	1139	11792	77	1	1062	2	Y	-0-						55
07	T. A.		711	-0-	711	12503	58	1	651	2	Y	2						57
							2	9										
08	T. A.		547	-0-	547	13050	178	1	336	2	Y	30	82	1				5
							33	9										
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13050					Y	-0-						5
*10	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	-0-						5

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

05	T. A.		346	-0-	346	1773	25	1	321	2	Y	-0-						6
06	T. A.		133	-0-	133	1906	9	1	124	2	Y	-0-						6
07	T. A.		20	-0-	20	1926	2	1	18	2	Y	-0-						6
08	T. A.		293	-0-	293	2219	101	1	192	2	Y	-0-	3	1				3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2219					Y	-0-						3
*10	2219	N	-0-	-0-	-2219	-0-					Y	-0-						3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2812	-0-	2812	5721	201	1	2598	2	Y	12					46
							13	9									
06	T. A.		2444	-0-	2444	8165	165	1	2259	2	Y	18					64
							20	9									
07	T. A.		642	-0-	642	8807	52	1	590	2	Y	-0-					64
08	T. A.		885	-0-	885	9692	298	1	565	2	Y	20	75	1			9
							22	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	9692					Y	-0-					9
*10	9692	X	-0-	-0-	-9692	-0-					Y	-0-					9

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		337	-0-	337	1112	24	1	312	2	Y	1					5
							1	9									
06	T. A.		117	-0-	117	1229	8	1	108	2	Y	1					6
							1	9									
07	T. A.		85	-0-	85	1314	7	1	78	2	Y	-0-					6
08	T. A.		140	-0-	140	1454	46	1	88	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1454					Y	-0-					1
*10	1454	N	-0-	-0-	-1454	-0-					Y	-0-					1

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1939	-0-	1939	5188	138	1	1786	2	Y	14					31
							15	9									
06	T. A.		1036	-0-	1036	6224	70	1	962	2	Y	4					35
							4	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6224					Y	-0-					35
08	T. A.		221	-0-	221	6445	76	1	145	2	Y	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6445					Y	-0-					35
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	3345					Y	-0-					35

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR 10		303	-0-	303	303	20	1	283	2	N	-0-					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

05	T. A.		368	-0-	368	532	368	2			Y	-0-					4
06	T. A.		296	-0-	296	828	98	1	198	2	Y	-0-					4
07	T. A.		338	-0-	338	1166	7	1	331	2	Y	-0-					4
08	T. A.		364	-0-	364	1530	69	1	295	2	Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1530					Y	-0-					4
*10	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					4

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

05	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					5
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					5
07	1147	N	829	-0-	-318	-0-	829	2			N	-0-					5
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					5
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					5
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					5

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

05	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					2
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					2
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					2
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					2
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					2
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	8643	-0-	-2424	-0-	1131	1	7488	2	Y	22					70
							24	9									
06	9780	X	9255	-0-	-525	-0-	1192	1	8033	2	Y	27					97
							30	9									
07	10106	X	8544	-0-	-1562	-0-	1079	1	7437	2	Y	25					122
							28	9									
08	10075	X	8583	-0-	-1492	-0-	1231	1	7341	2	Y	10	90	1			42
							11	9									
09	9270	X	8597	-0-	-673	-0-	1172	1	7396	2	Y	26					68
							29	9									
*10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	1301	1	7985	2	Y	19					87
							21	9									

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	350	1	2317	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3213	-0-	213	213	415	1	2798	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3420	-0-	320	533	433	1	2987	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2997	-0-	-103	430	430	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	3392	X	2962	-0-	-430	-0-	405	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	461	1	2831	2	Y	-0-					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	76	1	506	2	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	83	1	558	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	67	1	464	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	63	1	378	2	N	-0-					-0-
09	630	N	393	-0-	-237	-0-	54	1	339	2	N	-0-					-0-
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	61	1	371	2	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

05	2139	N	1821	-0-	-318	-0-	239	1	1582	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1694	-0-	-376	-0-	219	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1623	-0-	-516	-0-	206	1	1417	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	206	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	200	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	205	1	1260	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2516	-0-	-429	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1453	-0-	-1120	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2211	-0-	-549	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

05	8622	X	4317	-0-	-4305	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3509	-0-	-1017	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	713	N	80	-0-	-633	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	837	N	592	-0-	-245	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	810	N	24	-0-	-786	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6307	X	3232	-0-	-3075	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3408	-0-	-492	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3294	-0-	-395	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
*10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	868	-0-	-310	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	715	-0-	-335	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	720	N	306	-0-	-414	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3039	-0-	39	219	3039	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3103	-0-	-219	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
*10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9168	X	4771	-0-	-4397	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
*10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	104	-0-	-2345	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4558	-0-	1458	1458	4558	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3955	-0-	955	2413	3955	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3158	-0-	58	2471	3158	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12757	X	6878	-0-	-5879	-0-	230	1	6648	2	N	-0-					17
06	7530	X	7284	-0-	-246	-0-	265	1	7019	2	N	-0-					17
07	7781	X	6553	-0-	-1228	-0-	268	1	6285	2	N	-0-					17
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	286	1	6669	2	N	-0-					17
09	7290	X	7034	-0-	-256	-0-	258	1	6776	2	N	-0-					17
10	7533	X	6655	-0-	-878	-0-	235	1	6420	2	N	-0-					17

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	448	-0-	-327	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	750	N	573	-0-	-177	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	775	N	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	953	-0-	-690	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6631	-0-	3531	3531	6631	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5569	-0-	2469	6000	5569	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4403	-0-	1403	7403	4403	2			N	-0-					-0-
*10	12555	X	5152	-0-	-7403	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6540	X	5515	-0-	-1025	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5252	-0-	-448	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4900	-0-	-618	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4553	-0-	-787	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3447	-0-	-1265	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10756	X	5542	-0-	-5214	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4154	-0-	-1209	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3777	-0-	-1586	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	2900	-0-	-2290	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2556	-0-	-2435	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1716	-0-	-234	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	558	N	173	-0-	-385	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	780	N	178	-0-	-602	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1562	-0-	-478	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13119	X	6507	-0-	-6612	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6288	-0-	-402	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6302	-0-	-580	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6388	-0-	-432	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6029	-0-	-571	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6114	-0-	-210	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1462	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	1532	1	2545	2	N	-0-					-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1854	1	2940	2	N	-0-					-0-
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	1901	1	2999	2	N	-0-					-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	1823	1	2946	2	N	-0-					-0-
*10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	1818	1	2685	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

05	34224	X	17252	-0-	-16972	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	26405	-0-	-4495	-0-	527	1	25878	2	N	-0-					-0-
07	30287	X	26180	-0-	-4107	-0-	1363	1	24817	2	N	-0-					-0-
08	28799	X	20572	-0-	-8227	-0-	357	1	20215	2	N	-0-					-0-
09	26460	X	21926	-0-	-4534	-0-	253	1	21673	2	N	-0-					-0-
10	25668	X	20282	-0-	-5386	-0-	15	1	20267	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6040	-0-	-408	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2930	-0-	-15	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2774	-0-	-140	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	2820	N	2697	-0-	-123	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	2810	-0-	-135	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	1118	-0-	-1582	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	524	-0-	-778	-0-	524	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

05	1271	N	805	-0-	-466	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	701	-0-	-379	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

05	14954	X	7279	-0-	-7675	-0-	228	1	7051	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7064	-0-	-826	-0-	236	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7773	-0-	-380	-0-	252	1	7521	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7314	-0-	-746	-0-	238	1	7076	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7276	-0-	-404	-0-	237	1	7039	2	N	-0-					-0-
*10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	251	1	7305	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10572	-0-	-1177	-0-	10572	2			N	-0-					16
06	10680	X	9279	-0-	-1401	-0-	9279	2			N	-0-					16
07	11036	X	9816	-0-	-1220	-0-	9816	2			N	-0-					16
08	10788	X	9499	-0-	-1289	-0-	9499	2			N	-0-					16
09	10230	X	9239	-0-	-991	-0-	9239	2			N	-0-					16
10	10199	X	9238	-0-	-961	-0-	9238	2			N	-0-					16

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	980	-0-	-580	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

05	22740	X	11420	-0-	-11320	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10971	-0-	-399	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	8266	-0-	-3483	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11594	-0-	-155	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10062	-0-	-1248	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
*10	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	904	-0-	-356	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	961	N	290	-0-	-671	-0-	290	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

05	2480	N	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4153	-0-	-1086	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
*10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	3985	-0-	-1564	-0-	131	1	3854	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3680	-0-	-1690	-0-	122	1	3558	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	3048	-0-	-2997	-0-	103	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4273	-0-	-1772	-0-	155	1	4118	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5199	-0-	-651	-0-	161	1	5038	2	N	-0-					-0-
*10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	169	1	5397	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10543	X	4991	-0-	-5552	-0-	4991	2			N	-0-					34
06	6270	X	5512	-0-	-758	-0-	5512	2			N	-0-					34
07	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					34
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					34
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					34
10	7998	X	6371	-0-	-1627	-0-	6371	2			N	-0-					34

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	416	1	8876	2	N	-0-					-0-
06	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	336	1	8163	2	N	-0-					-0-
07	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	270	1	8566	2	N	-0-					-0-
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	312	1	8490	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	297	1	7983	2	N	-0-					-0-
*10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	308	1	8171	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	434	1	12325	2	N	-0-			-0-
06	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	510	1	12090	2	N	-0-			-0-
07	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	475	1	12641	2	N	-0-			-0-
08	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	453	1	12161	2	N	-0-			-0-
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	409	1	12300	2	N	-0-			-0-
*10	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	404	1	12531	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
*10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

05	6720	X	2921	-0-	-3799	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
06	4440	X	1583	-0-	-2857	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	1879	-0-	-2709	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	2181	-0-	-2407	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	1697	-0-	-2113	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
10	2914	X	563	-0-	-2351	-0-	563	2			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-			-0-
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-			-0-
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
*10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-			-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	236	1	7935	2	N	-0-			-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	324	1	7111	2	N	-0-			-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	335	1	7454	2	N	-0-			-0-
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	256	1	7036	2	N	-0-			-0-
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	196	1	5696	2	N	-0-			-0-
*10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	149	1	5262	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

05	6512	X	3195	-0-	-3317	-0-	3195	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
10	3379	X	3245	-0-	-134	-0-	3245	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

05	T. A.		3152	-0-	3152	3152	67	1	3085	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		11115	-0-	11115	14267	240	1	10875	2	N	-0-					-0-
07	24447	X	10180	-0-	-14267	-0-	238	1	9942	2	N	-0-					-0-
08	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	186	1	8028	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	4895	-0-	-4645	-0-	131	1	4764	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	7048	-0-	-2810	-0-	340	1	6708	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	225	-0-	-1005	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

05	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					27
06	15120	X	15008	-0-	-112	-0-	15008	2			N	-0-					27
07	15624	X	15340	-0-	-284	-0-	15340	2			N	-0-					27
08	15624	X	15270	-0-	-354	-0-	15270	2			N	-0-					27
09	15120	X	14619	-0-	-501	-0-	14619	2			N	-0-					27
10	15717	X	15121	-0-	-596	-0-	15121	2			N	-0-					27

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	249	1	5381	2	N	-0-					-0-
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	263	1	5710	2	N	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	240	1	4826	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5450	-0-	-192	-0-	258	1	5192	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4124	-0-	-1846	-0-	152	1	3972	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4542	-0-	-1627	-0-	228	1	4314	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
*10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13150	X	6715	-0-	-6435	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6499	-0-	-71	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6557	-0-	-232	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6449	-0-	-278	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6511	-0-	-185	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	379	1	7434	2	N	-0-					-0-
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	299	1	7031	2	N	-0-					-0-
07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	548	1	7136	2	N	-0-					-0-
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	454	1	7019	2	N	-0-					-0-
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	613	1	6485	2	N	-0-					-0-
*10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	547	1	6947	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14597	X	7530	-0-	-7067	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7694	-0-	-1036	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7014	-0-	-1139	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
08	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7452	-0-	-228	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	630	N	379	-0-	-251	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8265	X	4694	-0-	-3571	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	3505	-0-	-2015	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4123	-0-	-558	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3493	-0-	-1037	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8049	X	4001	-0-	-4048	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3900	-0-	-330	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3945	-0-	-426	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3195	-0-	-990	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2956	-0-	-1043	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
*10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	188	1	2903	2	N	-0-					-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	162	1	2330	2	N	-0-					-0-
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	150	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	158	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	192	1	2831	2	N	-0-					-0-
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	215	1	3134	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10873	X	5033	-0-	-5840	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5533	-0-	-467	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5546	-0-	-304	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5711	-0-	-272	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

05	2511	N	1101	-0-	-1410	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1147	-0-	-1163	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

05	26767	X	13632	-0-	-13135	-0-	1099	1	12533	2	N	-0-					-0-
06	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	1063	1	12229	2	N	-0-					-0-
07	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	1000	1	12128	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	9723	-0-	-3328	-0-	734	1	8989	2	N	-0-					-0-
09	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	725	1	12365	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	9263	-0-	-3385	-0-	644	1	8619	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15422	X	8477	-0-	-6945	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7097	-0-	-1093	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6531	-0-	-1932	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
*10	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
*10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7049	X	3654	-0-	-3395	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3459	-0-	-81	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
*10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

05	3911	X	48	-0-	-3863	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	931	-0-	-2549	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	196	-0-	-3400	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	8	-0-	-3588	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					23
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					23
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
09	3000	N	3332	-0-	332	332	3291	2	41	9	N	37					60
*10	3100	N	3545	-0-	445	777	3545	2			N	-0-					60

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

05	9859	X	5488	-0-	-4371	-0-	149	1	5339	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	6618	-0-	-1842	-0-	187	1	6431	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	6981	-0-	-1761	-0-	316	1	6665	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	6854	-0-	-1206	-0-	342	1	6512	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5232	-0-	-1398	-0-	117	1	5115	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6275	-0-	-514	-0-	203	1	6072	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

05	837	N	377	-0-	-460	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	750	N	405	-0-	-345	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

05	13598	X	6707	-0-	-6891	-0-	258	1	6449	2	N	-0-					-0-
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	275	1	6495	2	N	-0-					-0-
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	233	1	6574	2	N	-0-					-0-
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	271	1	6652	2	N	-0-					-0-
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	290	1	6389	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6755	-0-	-127	-0-	280	1	6475	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

05	18094	X	17549	-0-	-545	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
07	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
08	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
09	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11098	-0-	-2449	-0-	11098	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

05	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

05	8753	X	4488	-0-	-4265	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4608	-0-	-73	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3929	-0-	-511	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28505	X	15082	-0-	-13423	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13711	-0-	-1289	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13892	-0-	-1608	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13484	-0-	-2016	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	14040	-0-	-570	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
*10	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					17
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					17
07	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	2			N	-0-					17
08	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			N	-0-					17
09	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	2994	2			N	-0-					17
10	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3048	2			N	-0-					17

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3991	-0-	891	891	3991	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2780	-0-	-220	671	2780	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3155	-0-	55	726	3155	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					45
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					45
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					45
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					45
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					45
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					45

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

05	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1093	-0-	-887	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	984	-0-	-1031	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	83	-0-	-1715	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	47	-0-	-1033	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					27
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					27
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
*10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

05	1271	N	741	-0-	-530	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	935	-0-	-295	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3651	-0-	551	551	3651	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28454	X	14973	-0-	-13481	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14213	-0-	-547	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13700	-0-	-1335	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14207	-0-	-828	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13733	-0-	-757	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13200	-0-	-967	-0-	13200	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2963	-0-	-7	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25909	X	25909	-0-	-0-	-0-	25909	2			N	-0-					-0-
06	26340	X	24151	-0-	-2189	-0-	24151	2			N	-0-					-0-
07	27435	X	24574	-0-	-2861	-0-	24574	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	25241	-0-	-2194	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	23391	-0-	-3159	-0-	23391	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	23086	-0-	-815	-0-	23086	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16187	X	7733	-0-	-8454	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
07	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
09	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
*10	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2157	-0-	-633	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1450	-0-	-1010	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1447	-0-	-473	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	994	-0-	-959	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

05	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2292	-0-	-48	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1804	-0-	-521	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
*10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1388	-0-	-532	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2200	-0-	-500	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2653	-0-	-137	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

05	11569	X	5791	-0-	-5778	-0-	279	1	5512	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	270	1	5220	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3846	-0-	-2137	-0-	279	1	3567	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	340	1	4106	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4563	-0-	-1227	-0-	382	1	4181	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4982	-0-	-536	-0-	249	1	4733	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	180	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	179	1	4550	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	144	1	3886	2	N	-0-					-0-
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	133	1	3825	2	N	-0-					-0-
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	147	1	4015	2	N	-0-					-0-
*10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	152	1	4403	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	154	-0-	-506	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	558	N	295	-0-	-263	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

05	10403	X	5191	-0-	-5212	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3910	-0-	-1250	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3415	-0-	-1917	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3399	-0-	-1933	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	2811	-0-	-2349	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5713	-0-	-47	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5465	-0-	-487	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
*10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

05	1240	N	764	-0-	-476	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	771	-0-	-399	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	822	-0-	-356	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

05	11687	X	6042	-0-	-5645	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5534	-0-	-1006	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5078	-0-	-1153	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4248	-0-	-1602	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
*10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1409	-0-	-513	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1116	-0-	-899	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	211	-0-	-967	-0-	211	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	824	-0-	-196	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1810	-0-	-453	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1086	-0-	-960	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9434	X	4566	-0-	-4868	-0-	4566	2			N	-0-					12
06	4890	X	4741	-0-	-149	-0-	4741	2			N	-0-					12
07	5053	X	4732	-0-	-321	-0-	4732	2			N	-0-					12
08	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	4835	2			N	-0-					12
09	4860	X	4651	-0-	-209	-0-	4651	2			N	-0-					12
10	4898	X	4742	-0-	-156	-0-	4742	2			N	-0-					12

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6162	X	3105	-0-	-3057	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2652	-0-	-378	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
*10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	360	N	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1950	-0-	-685	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

05	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

05	527	N	136	-0-	-391	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2877	-0-	-1023	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3353	-0-	-677	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2347	-0-	-1404	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2828	-0-	-802	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

05	10745	X	5247	-0-	-5498	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4233	-0-	-1068	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4022	-0-	-1279	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4244	-0-	-886	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4223	-0-	-272	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

05	2759	N	2558	-0-	-201	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2361	-0-	-309	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2146	-0-	-613	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1975	-0-	-598	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3055	-0-	55	55	3055	2			N	-0-					-0-
*10	2683	N	2628	-0-	-55	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

05	806	N	343	-0-	-463	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	750	N	138	-0-	-612	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1399	-0-	-251	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					17
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					17
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					17
08	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	2			N	-0-					17
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					17
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	966	2	47	9	N	43					60

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	687	-0-	-543	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	859	-0-	-412	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7475	X	3780	-0-	-3695	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3664	-0-	-236	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3475	-0-	-338	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3526	-0-	-256	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	630	N	404	-0-	-226	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	744	N	169	-0-	-575	-0-	169	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
*10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

05	713	N	404	-0-	-309	-0-	404	2			N	-0-					30
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					30
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					30
08	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					30
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					30
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					30

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1897	-0-	-583	-0-	1897	2			N	-0-					42
06	1560	N	1086	-0-	-474	-0-	1086	2			N	-0-					42
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					42
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2922	2	10	9	N	9					51
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					51
10	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	2400	2			N	-0-					51

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6477	-0-	-188	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

05	18537	X	10097	-0-	-8440	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9737	-0-	-493	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8840	-0-	-1731	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8861	-0-	-1462	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8800	-0-	-980	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9447	-0-	-70	-0-	9447	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

05	14406	X	7263	-0-	-7143	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6895	-0-	-335	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6728	-0-	-650	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7072	-0-	-306	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6809	-0-	-331	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
*10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	589	N	235	-0-	-354	-0-	235	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	790	-0-	-680	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	743	-0-	-807	-0-	743	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					42
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					42
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					42
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10	36	1			16
09	1560	N	1044	-0-	-516	-0-	1044	2			N	-0-					16
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					16

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2059	-0-	-421	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	775	-0-	-1445	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	618	-0-	-1552	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	762	-0-	-1284	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

05	868	N	81	-0-	-787	-0-	81	2			N	-0-					14
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					14
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					14
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					14
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					14
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

05	868	N	537	-0-	-331	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	427	-0-	-1343	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1335	-0-	-184	-0-	1335	2			N	-0-					107
06	1470	X	1142	-0-	-328	-0-	1142	2			N	-0-					107
07	1519	X	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					107
08	1333	X	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					107
09	1290	X	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					107
10	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					107

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					110
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					110
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					110
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					110

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1676	-0-	-304	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	328	-0-	-1222	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	371	-0-	-1129	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	509	-0-	-1041	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	1453	2			N	-0-					20
06	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	1454	2			N	-0-					20
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					20
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					20
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					20
10	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2			N	-0-					20

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					38
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					38
07	1922	N	1096	-0-	-826	-0-	1096	2			N	-0-					38
08	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-					38
09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					38
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					38

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

05	1860	X	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

05	7312	X	3740	-0-	-3572	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

05	12493	X	6067	-0-	-6426	-0-	6067	2			N	-0-					99
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					99
07	5890	X	5041	-0-	-849	-0-	5041	2			N	-0-					99
08	5890	X	5468	-0-	-422	-0-	5468	2			N	-0-					99
09	5700	X	4996	-0-	-704	-0-	4996	2			N	-0-	64	1			35
10	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	5137	2			N	-0-					35

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					32
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					32
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					32
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					32
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					32
*10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					32

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
06	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
09	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
*10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10086	X	4951	-0-	-5135	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
*10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2353	-0-	-623	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2619	-0-	-111	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2315	-0-	-382	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7453	X	3750	-0-	-3703	-0-	3742	2	8	9	N	7					23
06	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	3641	2	51	9	N	46	52	1			17
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					17
08	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	3255	2			N	-0-					17
09	3690	X	3652	-0-	-38	-0-	3652	2			N	-0-					17
*10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3940	2	22	9	N	20					37

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					14
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					14
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					14
08	1302	N	891	-0-	-411	-0-	868	2	23	9	N	21					35
09	1200	N	279	-0-	-921	-0-	279	2			N	-0-					35
10	1178	N	328	-0-	-850	-0-	328	2			N	-0-					35

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

05	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

05	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
06	2580	N	2283	-0-	-297	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
07	2666	N	2294	-0-	-372	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
08	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
*10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

05	2513	N	1865	-0-	-648	-0-	1865	2		Y	-0-			-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
09	2370	N	2171	-0-	-199	-0-	2171	2		Y	-0-			-0-
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

05	8070	X	3027	-0-	-5043	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5620	-0-	-620	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	3	-0-	-6445	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
*10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

05	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	690	N	199	-0-	-491	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	651	N	200	-0-	-451	-0-	200	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19621	X	9713	-0-	-9908	-0-	265	1	9448	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	8611	-0-	-2339	-0-	115	1	8496	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	9442	-0-	-1873	-0-	194	1	9248	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	7080	-0-	-4235	-0-	128	1	6952	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	6291	-0-	-3609	-0-	139	1	6152	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	5700	-0-	-4003	-0-	153	1	5547	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	870	N	667	-0-	-203	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	930	N	365	-0-	-565	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12755	X	6551	-0-	-6204	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
09	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
*10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4385	X	966	-0-	-3419	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2775	-0-	-1065	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3576	-0-	-640	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6750	X	3584	-0-	-3166	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18216	X	9305	-0-	-8911	-0-	1046	1	8259	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	1195	1	8855	2	N	-0-					-0-
07	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	1166	1	8502	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8918	-0-	-196	-0-	1073	1	7845	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8764	-0-	-56	-0-	1118	1	7646	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	7613	-0-	-1439	-0-	1000	1	6613	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	654	-0-	-747	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	1510	-0-	-1404	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1047	-0-	-483	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1058	-0-	-399	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	735	-0-	-315	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1954	-0-	-1146	25	1954	2			Y	-0-					-0-
06	1837	N	1812	-0-	-25	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2185	-0-	-915	952	2185	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2066	-0-	-934	18	2066	2			Y	-0-					-0-
07	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
*10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1672	N	895	-0-	-777	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2608	N	1360	-0-	-1248	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11357	X	5938	-0-	-5419	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5437	-0-	-713	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5787	-0-	-568	-0-	5787	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5951	-0-	-1	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5738	-0-	-22	-0-	5738	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	N	652	-0-	-611	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
*10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9316	X	4646	-0-	-4670	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2596	-0-	-1651	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3557	-0-	-553	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2735	N	1334	-0-	-1401	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	958	-0-	-872	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1087	-0-	-370	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

05	2932	N	1484	-0-	-1448	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

05	2418	N	1885	-0-	-533	-0-	1885	2			N	-0-					25
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					25
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					25
08	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			N	-0-					25
09	1890	N	1547	-0-	-343	-0-	1547	2			N	-0-					25
10	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1693	2			N	-0-					25

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

05	17535	X	9148	-0-	-8387	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8705	-0-	-265	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8908	-0-	-361	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8830	-0-	-377	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	2953	-0-	-5897	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

05	7450	X	3779	-0-	-3671	-0-	3779	2			Y	-0-					2
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					2
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					2
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					2
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					2
10	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	3754	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

05	2046	X	1572	-0-	-474	-0-	1572	2			N	-0-					87
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					87
07	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	1914	2	48	9	N	44					131
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					131
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					131
10	2046	X	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					131

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					27
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					27
07	403	N	269	-0-	-134	-0-	258	2	11	9	N	10					37
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					37
09	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-					37
10	279	N	117	-0-	-162	-0-	114	2	3	9	N	3					40

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12399	X	6719	-0-	-5680	-0-	6719	2			Y	-0-					1
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					1
07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			Y	-0-					1
08	6231	X	6044	-0-	-187	-0-	6044	2			Y	-0-					1
09	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	5618	2			Y	-0-					1
*10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			Y	-0-					1

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9406	X	5209	-0-	-4197	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	3901	-0-	-1199	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3870	-0-	-1400	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	2414	-0-	-2626	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
*10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4598	-0-	1498	5131	4598	2			N	-0-					-0-
06	7646	X	2515	-0-	-5131	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2045	-0-	-745	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1764	-0-	-1336	550	1764	2			Y	-0-					-0-
06	2272	N	1722	-0-	-550	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1107	-0-	-846	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1232	-0-	-478	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14354	X	7246	-0-	-7108	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6326	-0-	-934	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6947	-0-	-555	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6944	-0-	-403	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6337	-0-	-773	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5786	-0-	-1468	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2960	N	1497	-0-	-1463	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	1298	-0-	-1151	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	2			N	-0-					-0-
07	2813	N	2784	-0-	-29	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	990	-0-	-1380	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11416	X	4994	-0-	-6422	-0-	4994	2			Y	-0-					1
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					1
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					1
08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			Y	-0-					1
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			Y	-0-					1
10	7254	X	6931	-0-	-323	-0-	6931	2			Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2993	X	1301	-0-	-1692	-0-	1301	2			Y	-0-					1
06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					1
07	1147	X	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-					1
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					1
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	952	2			Y	-0-					1
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			Y	-0-					1

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5897	X	4343	-0-	-1554	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2982	-0-	-438	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2207	-0-	-1327	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3406	-0-	-562	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2539	-0-	-1301	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3648	-0-	-692	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10523	X	5427	-0-	-5096	-0-	5427	2			Y	-0-					1
06	5580	X	5279	-0-	-301	-0-	5279	2			Y	-0-					1
07	5704	X	4821	-0-	-883	-0-	4821	2			Y	-0-					1
08	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5212	2			Y	-0-					1
09	5280	X	5114	-0-	-166	-0-	5114	2			Y	-0-					1
*10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2892	N	1477	-0-	-1415	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	330	-0-	-325	-0-	330	2			Y	-0-					1
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					1
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					1
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					1
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	654	-0-	-251	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11565	X	5587	-0-	-5978	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
*10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	N	563	-0-	-259	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17461	X	9003	-0-	-8458	-0-	9003	2			Y	-0-					1
06	8910	X	8722	-0-	-188	-0-	8722	2			Y	-0-					1
07	9207	X	8949	-0-	-258	-0-	8949	2			Y	-0-					1
08	9207	X	8863	-0-	-344	-0-	8863	2			Y	-0-					1
09	8730	X	8128	-0-	-602	-0-	8128	2			Y	-0-					1
10	8866	X	8435	-0-	-431	-0-	8435	2			Y	-0-					1

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1076	-0-	-325	-0-	1076	2			Y	-0-					31
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					31
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					31
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					31
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					31
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					31

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1080	-0-	-820	208	1080	2			Y	-0-					-0-
06	1193	N	985	-0-	-208	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2146	-0-	-241	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	691	-0-	-1619	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2138	-0-	-249	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
*10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	N	753	-0-	-849	-0-	753	2			Y	-0-					1
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					1
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					1
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			Y	-0-					1
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					1
10	744	N	274	-0-	-470	-0-	274	2			Y	-0-					1

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9329	X	4547	-0-	-4782	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2985	-0-	-1545	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4577	-0-	-290	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4163	-0-	-547	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3263	-0-	-1263	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2500	-0-	-600	1840	2500	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2259	-0-	-741	1099	2259	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2450	-0-	-650	449	2450	2			Y	-0-					-0-
08	2749	N	2300	-0-	-449	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1981	-0-	-468	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1214	N	617	-0-	-597	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5884	X	3299	-0-	-2585	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3037	-0-	-143	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	176	-0-	-101	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1941	N	964	-0-	-977	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	11375	-0-	8275	8536	11375	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	13241	-0-	10241	18777	13241	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	9086	-0-	5986	24763	9086	2			Y	-0-					-0-
08	30666	X	5903	-0-	-24763	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
09	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
10	11656	X	7172	-0-	-4484	-0-	7172	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	992	N	219	-0-	-773	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	868	N	303	-0-	-565	-0-	303	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2311	N	1039	-0-	-1272	-0-	1039	2			Y	-0-					1
06	1440	N	1069	-0-	-371	-0-	1069	2			Y	-0-					1
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			Y	-0-					1
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					1
09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	2			Y	-0-					1
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			Y	-0-					1

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	104	-0-	-65	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	481	-0-	-1038	-0-	481	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
06	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10795	-0-	-582	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11376	-0-	-1	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10828	-0-	-182	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11507	-0-	-149	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					60
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					60
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					60
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					60
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	348	2	13	9	N	12					72
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					72

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2255	N	1125	-0-	-1130	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	559	-0-	-461	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	816	-0-	-176	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6771	X	3810	-0-	-2961	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	1822	-0-	-2053	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	2931	-0-	-882	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	1933	-0-	-1757	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
*10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7900	-0-	-594	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7572	-0-	-288	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
*10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1143	N	687	-0-	-456	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

05	3100	N	1686	-0-	-1414	194	1686	2			Y	-0-					-0-
06	1692	N	1498	-0-	-194	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

05	9477	X	4777	-0-	-4700	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4743	-0-	-93	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4675	-0-	-161	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4020	-0-	-660	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
*10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

05	138	N	81	-0-	-57	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

05	132	N	65	-0-	-67	-0-	65	2			Y	-0-					1
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					1
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					1
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					1
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					1

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1685	-0-	-547	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7568	X	4318	-0-	-3250	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4147	-0-	-38	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2155	-0-	-2154	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

05	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2377	-0-	-263	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1985	-0-	-385	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1838	-0-	-549	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

05	10770	X	5478	-0-	-5292	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5131	-0-	-1139	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5195	-0-	-1284	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5234	-0-	-76	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

05	8624	X	4417	-0-	-4207	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3925	-0-	-605	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

05	615	N	349	-0-	-266	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

05	315	N	153	-0-	-162	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1538	-0-	-787	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1352	-0-	-568	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	753	-0-	-688	-0-	753	2			Y	-0-					3
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					3
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					3
08	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					3
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			Y	-0-					3
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7311	X	3580	-0-	-3731	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2143	-0-	-287	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2209	-0-	-147	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7787	X	3946	-0-	-3841	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3975	-0-	-272	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1784	N	903	-0-	-881	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2580	-0-	-303	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
*10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	277	-0-	-121	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

05	2333	N	1186	-0-	-1147	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

05	4405	X	2434	-0-	-1971	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2321	-0-	-1099	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	1907	-0-	-1627	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1086	-0-	-1363	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1563	-0-	-807	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1234	-0-	-1215	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10754

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

05	6801	X	3437	-0-	-3364	-0-	3437	2			N	-0-					54
06	3330	X	3320	-0-	-10	-0-	3295	2	25	9	N	23	50	1			27
07	3441	X	3429	-0-	-12	-0-	3429	2			N	-0-					27
08	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	3379	2			N	-0-					27
09	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	3283	2			N	-0-					27
10	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2984	2			N	-0-					27

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	89	-0-	-320	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

05	2048	N	930	-0-	-1118	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
*10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

05	2422	N	1240	-0-	-1182	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

05	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3152	-0-	-748	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3337	-0-	-413	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

05	223	N	109	-0-	-114	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8080	-0-	-445	-0-	8080	2			N	-0-					40
06	8160	X	7670	-0-	-490	-0-	7670	2			N	-0-					40
07	8401	X	7977	-0-	-424	-0-	7977	2			N	-0-					40
08	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	7773	2			N	-0-					40
09	7830	X	7783	-0-	-47	-0-	7783	2			N	-0-					40
*10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					40

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
*10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	326	-0-	-239	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	253	-0-	-250	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3802	-0-	702	702	3802	2			Y	-0-					-0-
06	1389	N	687	-0-	-702	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	434	X	263	-0-	-171	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1348	N	664	-0-	-684	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17390	X	8809	-0-	-8581	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8329	-0-	-311	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8789	-0-	-139	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8861	-0-	-36	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8491	-0-	-89	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8643	-0-	-161	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5172	X	1796	-0-	-3376	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2088	-0-	-1302	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2436	-0-	-414	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2408	-0-	-537	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1210	-0-	-619	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1530	-0-	-392	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6504	X	3488	-0-	-3016	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2757	-0-	-603	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2483	-0-	-1020	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2886	-0-	-504	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2794	-0-	-709	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	960	N	697	-0-	-263	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3789	X	1728	-0-	-2061	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
06	1920	X	1752	-0-	-168	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1491	-0-	-648	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1164	-0-	-576	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	4126	-0-	-4368	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2569	-0-	-810	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2780	N	1577	-0-	-1203	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	149	-0-	-199	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					55
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					55
07	T. A.		209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					55
08	T. A.		220	-0-	220	429	220	2			N	-0-					55
09	T. A.		240	-0-	240	669	240	2			N	-0-					55
10	T. A.		230	-0-	230	899	230	2			N	-0-					55

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	183	-0-	-130	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

05	868	N	350	-0-	-518	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

05	3100	N	1564	-0-	-1536	59	1564	2			Y	-0-					-0-
06	1686	N	1627	-0-	-59	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

05	3100	N	2323	-0-	-777	1272	2323	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2193	-0-	-807	465	2193	2			Y	-0-					-0-
07	2636	N	2171	-0-	-465	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1899	-0-	-231	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1559	-0-	-611	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

05	3968	X	2189	-0-	-1779	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*10	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

05	1062	N	747	-0-	-315	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					27
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					27
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					27
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					27
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					27
10	1550	N	1056	-0-	-494	-0-	1056	2			N	-0-					27

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

05	7185	X	3846	-0-	-3339	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3322	-0-	-248	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2543	-0-	-1146	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3464	-0-	-106	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

05	9418	X	4723	-0-	-4695	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3824	-0-	-1096	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4638	-0-	-72	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4680	-0-	-94	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

05	1617	N	871	-0-	-746	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

05	3100	N	2967	-0-	-133	1193	2967	2			Y	-0-					2
06	3000	N	2405	-0-	-595	598	2405	2			Y	-0-					2
07	2658	N	2060	-0-	-598	-0-	2060	2			Y	-0-					2
08	2356	N	1964	-0-	-392	-0-	1964	2			Y	-0-					2
09	2280	N	1857	-0-	-423	-0-	1857	2			Y	-0-					2
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

05	1050	X	652	-0-	-398	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	205	-0-	-446	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	651	X	227	-0-	-424	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	660	X	78	-0-	-582	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16684	X	8941	-0-	-7743	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
*10	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

05	2697	N	2056	-0-	-641	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2051	-0-	-469	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

05	51	N	40	-0-	-11	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2421	-0-	-159	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

05	2821	N	2645	-0-	-176	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2544	-0-	-96	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2592	-0-	-167	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

05	5314	X	2601	-0-	-2713	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2229	-0-	-561	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	1776	-0-	-1164	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	1224	-0-	-1132	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

05	2142	N	1061	-0-	-1081	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

05	7995	X	3911	-0-	-4084	-0-	3911	2			N	-0-					34
06	3870	X	2534	-0-	-1336	-0-	2534	2			N	-0-					34
07	4216	X	3207	-0-	-1009	-0-	3207	2			N	-0-					34
08	4216	X	3420	-0-	-796	-0-	3420	2			N	-0-					34
09	4080	X	3545	-0-	-535	-0-	3545	2			N	-0-					34
*10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					34

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

05	7688	X	6844	-0-	-844	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
07	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6373	-0-	-377	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6773	-0-	-357	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11620	X	5880	-0-	-5740	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5579	-0-	-541	-0-	5579	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5650	-0-	-364	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	3791	-0-	-1939	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
*10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13267	X	6739	-0-	-6528	-0-	6739	2			N	-0-					25
06	6600	X	6489	-0-	-111	-0-	6489	2			N	-0-					25
07	6820	X	6607	-0-	-213	-0-	6607	2			N	-0-					25
08	6820	X	6683	-0-	-137	-0-	6683	2			N	-0-					25
09	6540	X	6372	-0-	-168	-0-	6372	2			N	-0-					25
10	6727	X	6520	-0-	-207	-0-	6520	2			N	-0-					25

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	845	-0-	-445	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18734	X	9524	-0-	-9210	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9182	-0-	-268	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9273	-0-	-399	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9061	-0-	-611	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8642	-0-	-568	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8707	-0-	-810	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2355	-0-	-745	1593	2355	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2108	-0-	-892	701	2108	2			Y	-0-					-0-
07	2998	N	2297	-0-	-701	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2151	-0-	-205	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1471	-0-	-629	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2847	-0-	-253	2480	2847	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2670	-0-	-330	2150	2670	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2790	-0-	-310	1840	2790	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2761	-0-	-339	1501	2761	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1917	-0-	-1083	418	1917	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2140	-0-	-650	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

05	6149	X	2430	-0-	-3719	-0-	2430	2			N	-0-					13
06	4260	X	4081	-0-	-179	-0-	4081	2			N	-0-					13
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					13
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					13
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					13
10	4712	X	3924	-0-	-788	-0-	3924	2			N	-0-					13

HEIN TRUST D WELL #: 6 RRCID -> 194468 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9642 - 10659

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					25
06	2700	N	2176	-0-	-524	-0-	2176	2			N	-0-					25
07	2604	N	2108	-0-	-496	-0-	2108	2			N	-0-					25
08	2821	N	2145	-0-	-676	-0-	2145	2			N	-0-					25
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					25
*10	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			N	-0-					25

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

05	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1130	2			N	-0-					67
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					67
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					67
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					67
09	1260	N	770	-0-	-490	-0-	770	2			N	-0-					67
10	1302	N	525	-0-	-777	-0-	525	2			N	-0-					67

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4947	X	2533	-0-	-2414	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2435	-0-	-107	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2231	-0-	-739	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2118	-0-	-548	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	178	-0-	-204	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9948	X	4990	-0-	-4958	-0-	4990	2			Y	-0-					1
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					1
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					1
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					1
09	4530	X	3243	-0-	-1287	-0-	3243	2			Y	-0-					1
*10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					1

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	690	N	279	-0-	-411	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
*10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1430	-0-	-585	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

05	7253	X	3605	-0-	-3648	-0-	3605	2			Y	-0-					1
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					1
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					1
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					1
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					1
10	4464	X	2395	-0-	-2069	-0-	2395	2			Y	-0-					1

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1158	-0-	-822	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1976	-0-	-380	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

05	6071	X	3081	-0-	-2990	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2838	-0-	-372	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	998	-0-	-2195	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	171	-0-	-208	-0-	171	2			Y	-0-					33
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			Y	-0-					33
07	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					33
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					33
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					33
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					33

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

05	8279	X	4066	-0-	-4213	-0-	4066	2			Y	-0-					18
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					18
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					18
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					18
09	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2959	2			Y	-0-					18
10	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	3826	2			Y	-0-					18

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	682	N	331	-0-	-351	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	497	-0-	-553	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5331	-0-	-69	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5417	-0-	-349	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

05	3596	X	3063	-0-	-533	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1773	N	1031	-0-	-742	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	438	-0-	-337	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	276	-0-	-716	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	234	-0-	-516	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7737	X	3961	-0-	-3776	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3299	-0-	-541	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
*10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2888	-0-	-212	2600	2888	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2368	-0-	-632	1968	2368	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2183	-0-	-917	1051	2183	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2164	-0-	-936	115	2164	2			N	-0-					-0-
09	2167	N	2052	-0-	-115	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	279	1	7495	2	N	-0-					18
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	270	1	6428	2	N	-0-					18
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	279	1	6376	2	N	-0-					18
08	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	279	1	7023	2	N	-0-					18
09	7470	X	4895	-0-	-2575	-0-	216	1	4679	2	N	-0-					18
10	7781	X	3747	-0-	-4034	-0-	162	1	3585	2	N	-0-					18

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10078	X	4990	-0-	-5088	-0-	4990	2			Y	-0-					2
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-					2
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					2
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					2
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-					2
*10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			Y	-0-					2

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9865	X	5744	-0-	-4121	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
06	7230	X	6616	-0-	-614	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
07	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-
08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6122	-0-	-508	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
*10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	300	-0-	-239	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

05	9467	X	4813	-0-	-4654	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
*10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
*10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

05	1081	N	707	-0-	-374	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

05	8574	X	4358	-0-	-4216	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
*10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10927	X	5273	-0-	-5654	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5884	-0-	-356	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5408	-0-	-699	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5499	-0-	-515	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5234	-0-	-646	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5263	-0-	-131	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					19
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					19
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					19
08	2666	X	1794	-0-	-872	-0-	1794	2			N	-0-					19
09	2940	X	1485	-0-	-1455	-0-	1485	2			N	-0-					19
10	2356	N	1352	-0-	-1004	-0-	1352	2			N	-0-					19

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	613	1	1416	3	Y	-0-	15	1			-0-
06	2040	N	1190	-0-	-850	-0-	421	1	769	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1077	-0-	-969	-0-	472	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1351	-0-	-664	-0-	551	1	800	3	Y	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	269	1	1441	2	Y	18					18
							20	9									
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	239	1	1281	3	Y	3					29
							3	9									

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

05	12865	X	12259	-0-	-606	-0-	565	1	11633	3	Y	55	56	1	3	8	9
							61	9									
06	12450	X	11536	-0-	-914	-0-	600	1	10906	3	Y	27	3	8			33
							30	9									
07	12865	X	12215	-0-	-650	-0-	640	1	11553	3	Y	20	3	8			50
							22	9									
08	12865	X	12376	-0-	-489	-0-	673	1	11659	3	Y	40	57	1	2	8	31
							44	9									
*09	12450	X	11734	-0-	-716	-0-	594	1	11140	2	Y	-0-	31	7			-0-
*10	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	244	1	12580	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

05	3906	X	3866	-0-	-40	-0-	3853	2	13	9	Y	12	9	8			22
06	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3614	2	8	9	Y	7	5	8			24
07	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3614	2	14	9	Y	13	3	8			34
08	3875	X	2560	-0-	-1315	-0-	2559	2	1	9	Y	1	1	8			34
*09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-	34	7			-0-
*10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

05	3379	X	3245	-0-	-134	-0-	3190	2	55	9	Y	50	45	8			43
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3329	2	15	9	Y	14	14	8			43
07	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	3254	2	15	9	Y	14	14	8			43
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3524	2	12	9	Y	11	11	8			43
*09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-	43	7			-0-
*10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6468	-0-	-1158	-0-	299 23	1 9	6146	3	Y	21	22	1			4
06	7380	X	6272	-0-	-1108	-0-	326 11	1 9	5935	3	Y	10					14
07	7285	X	6351	-0-	-934	-0-	333 10	1 9	6008	3	Y	9					23
08	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	349 18	1 9	6041	3	Y	16	26	1			13
*09	6270	X	4543	-0-	-1727	-0-	230	1	4313	2	Y	-0-	13	7			-0-
*10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	68	1	3510	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	273	-0-	-905	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	1140	X	221	-0-	-919	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	1178	X	223	-0-	-955	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	279	X	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	270	X	199	-0-	-71	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1926	-0-	-1980	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	1435	-0-	-1955	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	1359	-0-	-1710	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	1498	-0-	-1571	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	1553	-0-	-1417	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	137	1	2829	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
06	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	146	1	2660	3	Y	10					14
							11	9									
07	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	139	1	2509	3	Y	9					23
							10	9									
08	3007	X	2118	-0-	-889	-0-	115	1	1985	3	Y	16	26	1			13
							18	9									
*09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	156	1	2934	2	Y	-0-	13	7			-0-
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	59	1	3040	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	184	1	3785	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	209	1	3808	3	Y	10					14
							11	9									
07	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	210	1	3794	3	Y	9					23
							10	9									
08	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	219	1	3797	3	Y	16	26	1			13
							18	9									
*09	4020	X	3847	-0-	-173	-0-	195	1	3652	2	Y	-0-	13	7			-0-
*10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	87	1	4488	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	6935	-0-	-1993	-0-	6931	2	4	9	Y	4					4
06	8580	X	7271	-0-	-1309	-0-	7269	2	2	9	Y	2					6
07	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	7294	2			Y	-0-					6
08	7905	X	7595	-0-	-310	-0-	7595	2			Y	-0-					6
*09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			Y	-0-	6	7			-0-
*10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1387	-0-	-1062	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
07	1674	X	1483	-0-	-191	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
08	1581	X	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
09	1440	X	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
*10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3760	-0-	-735	-0-	213	1	3547	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3506	-0-	-814	-0-	194	1	3312	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	2433	-0-	-2031	-0-	151	1	2282	3	Y	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	286	1	4281	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3933	-0-	-177	-0-	215	1	3693	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
*10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	209	1	3520	3	Y	23	18	1			9
							25	9									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2956	X	2928	-0-	-28	-0-	175	1	2753	3	Y	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	178	1	2616	3	Y	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	187	1	2867	3	Y	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	206	1	3140	3	Y	-0-					-0-
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	163	1	2444	2	Y	-0-					-0-
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	83	1	2894	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	156	1	2593	3	Y	15	21	1			3
							17	9									
06	2580	X	2195	-0-	-385	-0-	121	1	2064	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
07	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	170	1	2574	3	Y	19	17	1			6
							21	9									
08	2883	X	2671	-0-	-212	-0-	166	1	2493	3	Y	11	8	1			9
							12	9									
*09	2790	X	1677	-0-	-1113	-0-	90	1	1553	2	Y	31	26	1	9	7	5
							34	9									
*10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	146	1	2466	3	Y	33	25	1			13
							36	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2788	-0-		-126	-0-	154	1	2571	3	Y	57	74	1			10
								63	9									
06	2610	N	2242	-0-		-368	-0-	122	1	2083	3	Y	34	30	1			14
								37	9									
07	2931	N	2931	-0-		-0-	-0-	179	1	2697	3	Y	50	49	1			15
								55	9									
08	2829	N	2829	-0-		-0-	-0-	174	1	2619	3	Y	33	22	1			26
								36	9									
*09	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-	143	1	2461	2	Y	-0-	26	7			-0-
*10	1800	N	2516	-0-		716	716	141	1	2375	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6042	-0-		-1336	-0-	340	1	5663	3	Y	35	47	1			6
								39	9									
06	7140	X	5095	-0-		-2045	-0-	280	1	4795	3	Y	18	17	1			7
								20	9									
07	7520	X	7520	-0-		-0-	-0-	466	1	7022	3	Y	29	27	1			9
								32	9									
08	7254	X	6742	-0-		-512	-0-	419	1	6293	3	Y	27	15	1			21
								30	9									
*09	7020	X	5867	-0-		-1153	-0-	319	1	5484	2	Y	58	48	1	21	7	10
								64	9									
*10	5919	X	5919	-0-		-0-	-0-	328	1	5525	3	Y	60	47	1			23
								66	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	882	N	882	-0-		-0-	-0-	53	1	829	3	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	66	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1028	-0-		-150	-0-	71	1	957	3	Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	67	1	990	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	83	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*10	1065	X	1065	-0-		-0-	-0-	65	1	1000	3	Y	-0-					-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3590	-0-		-657	-0-	304	1	3258	3	Y	25	91	1			12
								28	9									
06	4110	X	3237	-0-		-873	-0-	280	1	2957	3	Y	-0-					12
07	3999	X	2750	-0-		-1249	-0-	240	1	2463	3	Y	43					55
								47	9									
08	3844	X	2970	-0-		-874	-0-	261	1	2709	3	Y	-0-					55
*09	4387	X	4387	-0-		-0-	-0-	329	1	4058	2	Y	-0-	55	7			-0-
*10	4159	X	4159	-0-		-0-	-0-	169	1	3990	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3896	X	3896	-0-		-0-	-0-	229	1	3616	3	Y	46	70	1	5	8	17
								51	9									
06	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-	241	1	3540	3	Y	16	2	8			31
								18	9									
07	3875	X	3641	-0-		-234	-0-	221	1	3390	3	Y	27	1	8			57
								30	9									
08	3906	X	3225	-0-		-681	-0-	197	1	2999	3	Y	26	1	8			82
								29	9									
*09	3810	X	2991	-0-		-819	-0-	188	1	2803	2	Y	-0-	82	7			-0-
*10	3309	X	3309	-0-		-0-	-0-	92	1	3217	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	58	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	993	-0-	-87	-0-	67	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	704	-0-	-350	-0-	48	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	376	-0-	-523	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	161	-0-	-829	-0-	7	1	107	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	822	-0-	-790	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	999	-0-	-81	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
*10	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	181	1	3721	3	Y	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	181	1	3292	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	180	1	3247	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1991	-0-	-1946	-0-	109	1	1882	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	183	1	3433	2	Y	-0-					-0-
*10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	71	1	3640	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	342	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1999	-0-	-295	-0-	130	1	1869	3	Y	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	223	1	3135	3	Y	-0-					-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	218	1	3049	3	Y	-0-					-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	216	1	3099	3	Y	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	269	1	3679	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
*10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	377	1	4915	3	Y	13	16	1			4
							14	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	169	-0-	-234	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	294	-0-	-140	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	908	2	Y	-0-					-0-
*10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	34	1	1161	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2082	-0-	-198	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3960	-0-	-39	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3382	-0-	-488	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
*10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15554	2	14	9	Y	13					29
06	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	16284	2	2	9	Y	2					31
07	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18732	2	10	9	Y	9					40
08	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18712	2			Y	-0-					40
*09	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	2			Y	-0-	40	7			-0-
*10	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	16801	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	231	1	4765	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	236	1	4294	3	Y	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	227	1	4099	3	Y	-0-					-0-
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	216	1	3746	3	Y	-0-					-0-
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	220	1	4126	2	Y	-0-					-0-
*10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	91	1	4662	3	Y	-0-					-0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1501	-0-	-607	-0-	452	1	1046	3	N	3	27	1	3	8	-0-
							3	9									
06	1590	N	1029	-0-	-561	-0-	364	1	664	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	454	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	565	1	819	3	N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	331	1	1774	2	N	18					18
							20	9									
*10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	361	1	1935	3	N	3					29
							3	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	123	1	1941	3	N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	129	1	1870	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	143	1	1933	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	129	1	1917	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1796	-0-	-214	-0-	127	1	1669	2	N	-0-					-0-
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	136	1	2089	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2306	-0-	-825	-0-	148	1	2152	3	Y	5					21
							6	9									
06	3030	X	2296	-0-	-734	-0-	156	1	2136	3	Y	4					25
							4	9									
07	2945	X	2577	-0-	-368	-0-	177	1	2392	3	Y	7					32
							8	9									
08	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	181	1	2480	3	Y	-0-					32
*09	2850	X	2536	-0-	-314	-0-	152	1	2336	2	Y	44	44	1	32	7	-0-
							48	9									
*10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	66	1	2750	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	229	1	3607	3	N	41	73	1			17
							45	9									
06	3900	X	3792	-0-	-108	-0-	241	1	3537	3	N	13					30
							14	9									
07	4371	X	3514	-0-	-857	-0-	214	1	3277	3	N	21					51
							23	9									
08	4371	X	2901	-0-	-1470	-0-	177	1	2696	3	N	25					76
							28	9									
*09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	291	1	4344	2	N	178	178	1	76	7	-0-
							196	9									
10	3906	X	2237	-0-	-1669	-0-	62	1	2175	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4535	-0-	-611	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3992	-0-	-988	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4148	-0-	-874	-0-	29	1	4119	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	5664	-0-	-2241	-0-	5660	2	4	9	N	4					14
06	6300	X	5087	-0-	-1213	-0-	5084	2	3	9	N	3					17
07	6076	X	5239	-0-	-837	-0-	5239	2			N	-0-					17
08	5859	X	5093	-0-	-766	-0-	5093	2			N	-0-					17
*09	5490	X	4432	-0-	-1058	-0-	4432	2			N	-0-	17	7			-0-
10	5084	X	4912	-0-	-172	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	96	1	1378	3	N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	74	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	79	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	88	1	1263	3	N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	997	-0-	-181	-0-	71	1	926	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	603	-0-	-513	-0-	603	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
06	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	8516	-0-	-4380	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12331	-0-	-565	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10806	-0-	-1674	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11726	-0-	-1263	-0-	11726	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4358	-0-	-416	-0-	201 23	1 9	4134	3	N	21	22	1			4
06	4530	X	4122	-0-	-408	-0-	214 11	1 9	3897	3	N	10					14
07	4464	X	4152	-0-	-312	-0-	217 10	1 9	3925	3	N	9					23
08	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	217 18	1 9	3763	3	N	16	26	1			13
*09	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	198	1	3705	2	N	-0-	13	7			-0-
*10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	85	1	4355	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7622	-0-	-2515	-0-	7620	2	2	9	N	2					53
06	9150	X	6331	-0-	-2819	-0-	6330	2	1	9	N	1					54
07	9145	X	4888	-0-	-4257	-0-	4878	2	10	9	N	9	57	1			6
08	9145	X	8857	-0-	-288	-0-	8857	2			N	-0-					6
09	8010	X	7452	-0-	-558	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
*10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8752	-0-	-1602	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8023	-0-	-1937	-0-	8021	2	2	9	N	2					2
07	9455	X	8155	-0-	-1300	-0-	8144	2	11	9	N	10	5	1			7
08	9331	X	7896	-0-	-1435	-0-	7896	2			N	-0-					7
09	8670	X	6891	-0-	-1779	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7349	-0-	-308	-0-	7349	2			N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1182	-0-	-348	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	5994	-0-	-1260	-0-	5988	2	6	9	N	5					42
06	6780	X	5469	-0-	-1311	-0-	5465	2	4	9	N	4					46
07	6572	X	5957	-0-	-615	-0-	5938	2	19	9	N	17	51	1			12
08	6417	X	5685	-0-	-732	-0-	5685	2			N	-0-					12
09	5970	X	4987	-0-	-983	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4911	-0-	-1072	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	968	-0-	-458	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	737	-0-	-643	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	782	-0-	-272	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		550	-0-	550	550	550	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1332	-0-	-373	-0-	27	1	1305	2	N	-0-					-0-
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	765	1	1519	2	N	-0-					-0-
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	840	1	1587	2	N	-0-					-0-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	865	1	2837	2	N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1115	1	2092	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3151	-0-	51	51	1100	1	2051	2	N	-0-					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	542	-0-	-946	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	244	1	167	2	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	242	1	248	2	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	268	1	239	2	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	268	1	265	2	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	259	1	234	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	634	-0-	-203	-0-	268	1	366	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	709	-0-	-491	-0-	259	1	450	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	268	1	436	2	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	268	1	335	2	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	259	1	530	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	268	1	209	2	N	-0-					-0-
06	570	N	310	-0-	-260	-0-	167	1	143	2	N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	268	1	206	2	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	224	1	197	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	193	1	171	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29426	X	2337	-0-	-27089	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2590	2	195	9	N	177	177	1			-0-
*09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2116	-0-	-581	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	26	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	403	1	3828	2	Y	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	343	1	3704	2	Y	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	360	1	3736	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2619	-0-	-1101	-0-	253	1	2366	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3557	-0-	-43	-0-	300	1	3257	2	Y	-0-					-0-
*10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	280	1	3531	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	67	-0-	-3374	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2119	-0-	-1181	-0-	180	1	1939	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2082	-0-	-1204	-0-	183	1	1899	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1297	-0-	-1555	-0-	125	1	1172	2	Y	-0-					-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	220	1	2393	2	Y	-0-					-0-
*10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	321	1	4047	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	1481	-0-	-1464	-0-	141	1	1340	2	Y	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	180	1	1946	2	Y	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	208	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	149	1	1399	2	Y	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	210	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	125	1	1577	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	181	1	1716	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	150	1	1618	2	Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	164	1	1702	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1314	-0-	-577	-0-	127	1	1187	2	Y	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	167	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*10	1900	N	4752	-0-	2852	2852	350	1	4402	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	452	1	4293	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4357	-0-	-473	-0-	369	1	3988	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	384	1	3983	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	3950	-0-	-793	-0-	381	1	3569	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3799	-0-	-791	-0-	320	1	3479	2	Y	-0-					-0-
*10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	336	1	4234	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	121	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	898	-0-	-422	-0-	76	1	822	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	110	1	1139	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	775	-0-	-496	-0-	75	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	106	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	50	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	42	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	551	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	169	1	574	2	Y	-0-					9
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	192	1	577	2	Y	3					12
							3	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	166	1	594	2	Y	-0-					12
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	170	1	582	2	Y	-0-					12
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	160	1	629	2	Y	1					13
							1	9									
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	185	1	632	2	Y	2					15
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

05	2945	X	1630	-0-	-1315	-0-	155	1	1475	2	Y	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	249	1	2686	2	Y	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	298	1	3094	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	1367	-0-	-1516	-0-	132	1	1235	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	1289	-0-	-1561	-0-	109	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*10	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	155	1	1958	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	241	1	2288	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	193	1	2084	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	316	-0-	-2164	-0-	28	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	1552	-0-	-990	-0-	150	1	1402	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1277	-0-	-1003	-0-	108	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*10	1900	N	3749	-0-	1849	1849	276	1	3473	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	472	1	4487	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	418	1	4511	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	431	1	4472	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	3503	-0-	-1612	-0-	338	1	3165	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4417	-0-	-503	-0-	372	1	4045	2	Y	-0-					-0-
*10	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	394	1	4963	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	725	-0-	-174	-0-	87	1	638	2	N	-0-					39
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	111	1	900	2	N	-0-					39
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	108	1	839	2	N	-0-					39
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	111	1	811	2	N	-0-					39
09	1020	N	861	-0-	-159	-0-	102	1	759	2	N	-0-					39
10	961	N	757	-0-	-204	-0-	106	1	651	2	N	-0-					39

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	229	1	778	2	Y	-0-					16
06	990	N	747	-0-	-243	-0-	186	1	559	2	Y	2					18
							2	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	232	1	827	2	Y	-0-					18
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	233	1	798	2	Y	-0-					18
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	198	1	776	2	Y	2					20
							2	9									
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	239	1	817	2	Y	2					22
							2	9									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	214	1	1568	2	N	-0-					60
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	181	1	1461	2	N	-0-					60
07	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	184	1	1432	2	N	-0-					60
08	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	183	1	1333	2	N	-0-	60	7			-0-
09	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	175	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	922	-0-	-690	-0-	129	1	793	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	554	1	1882	2	Y	-0-					31
06	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	507	1	1523	2	Y	6					37
							7	9									
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	555	1	1979	2	Y	-0-					37
08	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	527	1	1805	2	Y	-0-					37
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	493	1	1933	2	Y	3					40
							3	9									
*10	1900	N	2414	-0-	514	514	545	1	1862	2	Y	6					46
							7	9									

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					1
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					1
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	10	1	34	2	Y	-0-					1
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-					1
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	Y	1					2
							1	9									
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	19	1	64	2	Y	-0-					2

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	81	1	276	2	Y	-0-					8
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	84	1	252	2	Y	1					9
							1	9									
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	59	1	211	2	Y	-0-					9
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	78	1	268	2	Y	-0-					9
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	73	1	288	2	Y	-0-					9
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	Y	-0-					9

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	315	1	2310	2	N	-0-					95
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	308	1	2485	2	N	-0-					95
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	315	1	2444	2	N	-0-					95
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	308	1	2242	2	N	-0-					95
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	302	1	2244	2	N	-0-					95
*10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	385	1	2366	2	N	-0-					95

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	201	1	683	2	Y	-0-					11
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	221	1	665	2	Y	3					14
							3	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	218	1	776	2	Y	-0-					14
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	201	1	690	2	Y	-0-					14
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	214	1	838	2	Y	1					15
							1	9									
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	222	1	757	2	Y	3					18
							3	9									

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	185	1	1753	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	151	1	1628	2	Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	165	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1328	-0-	-625	-0-	128	1	1200	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	139	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*10	1900	N	1963	-0-	63	63	144	1	1819	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	53	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	44	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	336	-0-	-222	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	38	1	418	2	Y	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	8	-0-	-7618	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
09	4020	X	107	-0-	-3913	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2425	-0-	-768	-0-	231	1	2194	2	Y	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	294	1	3174	2	Y	-0-					-0-
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	293	1	3043	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2374	-0-	-757	-0-	229	1	2145	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2521	-0-	-959	-0-	212	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	252	1	3169	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1130	2	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1138	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	99	1	925	2	Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	92	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	63	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	543	-0-	-139	-0-	52	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	54	1	585	2	Y	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	55	1	688	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	487	-0-	-195	-0-	46	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	46	1	501	2	Y	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	72	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	66	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	372	-0-	-279	-0-	36	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	364	-0-	-266	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1834	-0-	-119	-0-	1834	2			N	-0-					65
06	1890	X	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					65
07	2170	X	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			N	-0-					65
08	2170	X	2008	-0-	-162	-0-	2008	2			N	-0-					65
09	2100	X	1929	-0-	-171	-0-	1929	2			N	-0-					65
10	2108	X	2026	-0-	-82	-0-	2005	2	21	9	N	19					84

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	85	1	1742	3	Y	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	93	1	1689	3	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	95	1	1705	3	Y	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	94	1	1636	3	Y	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	35	1	1792	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	126	2	66	9	N	60					60
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	24					84
							26	9									

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) //CONT.// 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
06	27	R	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
08	93	#	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25336		25336	-0-	-0-	-0-	761	1	23839	2	N	669	639	1			193
							736	9									
06	26234		26234	-0-	-0-	-0-	710	1	25052	2	N	429	460	1			162
							472	9									
07	20243		12457	-0-	-7786	-0-	688	1	11557	2	N	193	267	1			88
							212	9									
08	31837		18121	-0-	-13716	-0-	1422	1	16354	2	N	314	236	1			166
							345	9									
09	30810		21027	-0-	-9783	-0-	1464	1	19087	2	N	433	545	1			54
							476	9									
10	27094	#	21342	-0-	-5752	-0-	1467	1	19442	2	N	394	288	1			160
							433	9									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2243	-0-	2243 B	-27360	268	1	1969	2	N	5					63
							6	9									
06	T. A.		1975	-0-	1975 B	-25385	309	1	1665	2	N	1	2	1			62
							1	9									
07	T. A.		1632	-0-	1632 B	-23753	244	1	1329	2	N	54	115	1			1
							59	9									
08	T. A.		2025	-0-	2025 B	-21728	323	1	1700	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	0	#	1417	-0-	1417 B	-20311	1250	2	126	3	N	37	2	7			37
							41	9									
10	T. A.		1595	-0-	1595 B	-18716	1594	3	1	9	N	1	1	1			38

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	150	-0-	150 B	-6961	22	1	128	2	N	-0-					-0-
06	0	N	190	-0-	190 B	-6771	29	1	161	2	N	-0-					-0-
07	0	N	166	-0-	166 B	-6605	19	1	147	2	N	-0-					-0-
08	93	N	111	-0-	18 B	-6587	10	1	101	2	N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89 B	-6587	1	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-6587					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				130
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				130
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				130
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				130
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				130
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				130

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	200	4	13	9	N	12				145
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	100	4	6	9	N	5				150
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	4			N	-0-				150
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-				150
09	5023	R	5023	-0-	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-				150
*10	11332		11332	-0-	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-				150

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48 107	1 9	870	2	N	97	89	1			44
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	53 69	1 9	863	2	N	63	67	1			40
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	104 63	1 9	806	2	N	57	55	1			42
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	79 84	1 9	836	2	N	76	78	1			40
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	67 72	1 9	717	2	N	65	97	1			8
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	92 68	1 9	852	2	N	62	45	1			25

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	352 2223	1 3	41 29	2 9	N	26	2	8			50
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	352 2226	1 3	39 29	2 9	N	26	1	8			75
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	398 2416	1 3	45 8	2 9	N	7	1	8			81
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	430 2366	1 3	82	2	N	-0-					81
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	382 2319	1 3	51	2	N	-0-					81
10	2852	N	2388	-0-	-464	-0-	295 2056	1 3	37	2	N	-0-					81

LA REFORMA (Q) //CONT.// 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	18	1	180	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	123	1	707	2	N	20	18	1			6
							22	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	121	1	686	2	N	11	13	1			4
							12	9									
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	87	1	673	2	N	11	10	1			5
							12	9									
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	63	1	660	2	N	9	9	1			5
							10	9									
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	55	1	595	2	N	9	13	1			1
							10	9									
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	N	10	7	1			4
							11	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	6	1			15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	459	-0-	-1401	-0-	14	1	437	2	N	7	9	1			3
							8	9									
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	40	1	1419	2	N	40	27	1			16
							44	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	N	46	40	1			22
							51	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	N	27	35	1			14
							30	9									
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	147	1	1922	2	N	63	69	1			8
							69	9									
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	131	1	1738	2	N	56	41	1			23
							62	9									

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					154
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1101	2	12	9	N	11					165
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1107	2	7	9	N	6	146	1			25
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					25
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1124	2	18	9	N	16					41
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	N	11					52

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3452		3452	-0-	-0-	-0-	582	1	52	2	Y	28	8	8			153
							2787	3	31	9							
06	3380		3380	-0-	-0-	-0-	518	1	47	2	Y	133	192	1	4	8	90
							2669	3	146	9							
07	2077		1157	-0-	-920	-0-	220	1	16	2	Y	49	1	8			138
							867	3	54	9							
08	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	52					190
09	3840	#	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	15					205
*10	7970		7970	-0-	-0-	-0-	1041	1	124	2	Y	-0-					205
							6805	3									

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	829	-0-	-442	-0-	14	1	15	2	N	1	1	8			88
							799	3	1	9							
06	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	21	1	21	2	N	1	1	8			88
							1210	3	1	9							
07	1457	X	943	-0-	-514	-0-	17	1	17	2	N	3	3	8			88
							906	3	3	9							
08	1457	X	1301	-0-	-156	-0-	24	1	43	2	N	-0-					88
							1234	3									
09	1410	X	1064	-0-	-346	-0-	18	1	22	2	N	-0-					88
							1024	3									
10	1302	X	938	-0-	-364	-0-	19	1	16	2	N	-0-					88
							903	3									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4732	-0-	-538	-0-	803	1	72	2	Y	7	7	8			-0-
							3849	3	8	9							
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	741	1	67	2	Y	4	4	8			-0-
							3822	3	4	9							
07	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	905	1	67	2	Y	5	5	8			-0-
							3567	3	6	9							
08	4805	X	4744	-0-	-61	-0-	1051	1	124	2	Y	-0-					-0-
							3569	3									
09	4650	X	4233	-0-	-417	-0-	895	1	72	2	Y	-0-					-0-
							3266	3									
10	4774	X	2977	-0-	-1797	-0-	389	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2542	3									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	226	1	20	2	Y	7	7	8			-0-
							1084	3	8	9							
06	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	223	1	20	2	Y	3	3	8			-0-
							1152	3	3	9							
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	288	1	21	2	Y	4	4	8			-0-
							1137	3	4	9							
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	305	1	36	2	Y	-0-					-0-
							1037	3									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	368	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1345	3									
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	165	1	20	2	Y	-0-					-0-
							1076	3									

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	-0-					84
							209	3									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					84
							182	3									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	20					104
							137	3	22	9							
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	3					107
							121	3	3	9							
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	-0-					107
							161	3									
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					107
							85	3									

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	252	1	4548	2	N	3	3	1			9
							3	9									
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	284	1	4595	2	N	6	5	1			10
							7	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	447	1	3459	2	N	7	6	1			11
							8	9									
08	868	X	343	-0-	-525	-0-	332	1	11	9	N	10	16	1			5
09	840	X	46	-0-	-794	-0-	44	1	2	9	N	2	7	1			-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7504	-0-		-1176	-0-	393	1	7078	2	Y	30					93
								33	9									
06	8400	X	6581	-0-		-1819	-0-	383	1	6185	2	Y	12	94	1			11
								13	9									
07	8370	X	6704	-0-		-1666	-0-	383	1	6321	2	Y	-0-					11
08	7781	X	7380	-0-		-401	-0-	356	1	7024	2	Y	-0-					11
09	8279	X	8279	-0-		-0-	-0-	367	1	7911	2	Y	1	11	1			1
								1	9									
*10	8767	X	8767	-0-		-0-	-0-	403	1	8352	2	Y	11					12
								12	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3584	-0-		-136	-0-	187	1	3375	2	N	20					124
								22	9									
06	3390	X	3091	-0-		-299	-0-	179	1	2894	2	N	16					140
								18	9									
07	3720	X	2826	-0-		-894	-0-	160	1	2647	2	N	17					157
								19	9									
08	3720	X	2719	-0-		-1001	-0-	130	1	2572	2	N	15					172
								17	9									
09	3600	X	2862	-0-		-738	-0-	126	1	2715	2	N	19					191
								21	9									
*10	4975	X	4975	-0-		-0-	-0-	228	1	4716	2	N	28					219
								31	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5070	-0-		-1316	-0-	265	1	4772	2	Y	30					93
								33	9									
06	6180	X	4871	-0-		-1309	-0-	282	1	4541	2	Y	44	96	1			41
								48	9									
07	6386	X	5118	-0-		-1268	-0-	291	1	4754	2	Y	66					107
								73	9									
08	5673	X	5321	-0-		-352	-0-	254	1	4980	2	Y	79					186
								87	9									
09	4920	X	4721	-0-		-199	-0-	206	1	4424	2	Y	83	177	1			92
								91	9									
*10	5056	X	5056	-0-		-0-	-0-	230	1	4742	2	Y	76					168
								84	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5707	X	5707	-0-		-0-	-0-	831	1	4799	2	Y	70					121
								77	9									
06	3000	N	5931	-0-		2931	2931	877	1	4956	2	Y	89	130	1			80
								98	9									
07	8878	X	5947	-0-		-2931	-0-	669	1	5173	2	Y	95	136	1			39
								105	9									
08	5657	X	5657	-0-		-0-	-0-	482	1	5088	2	Y	79					118
								87	9									
09	6165	X	6165	-0-		-0-	-0-	517	1	5560	2	Y	80	146	1			52
								88	9									
10	6138	X	6092	-0-		-46	-0-	582	1	5413	2	Y	88					140
								97	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	12258	-0-		-7272	-0-	643	1	11469	2	N	133					202
								146	9									
06	18570	X	3277	-0-		-15293	-0-	191	1	3065	2	N	19	187	1			34
								21	9									
07	16616	X	3549	-0-		-13067	-0-	200	1	3303	2	N	42					76
								46	9									
08	15407	X	7673	-0-		-7734	-0-	553	1	6991	2	N	117					193
								129	9									
09	15939	X	15939	-0-		-0-	-0-	795	1	14948	2	N	178	196	1			175
								196	9									
*10	20310	X	20310	-0-		-0-	-0-	1032	1	19073	2	N	186	194	1			167
								205	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4273	-0-		-594	-0-	619	1	3573	2	Y	74					143
								81	9									
06	4710	X	4392	-0-		-318	-0-	653	1	3695	2	Y	40	147	1			36
								44	9									
07	4867	X	4379	-0-		-488	-0-	497	1	3847	2	Y	32	55	1			13
								35	9									
08	4836	X	4331	-0-		-505	-0-	373	1	3929	2	Y	26					39
								29	9									
09	4380	X	3838	-0-		-542	-0-	324	1	3484	2	Y	27	49	1			17
								30	9									
10	4526	X	4475	-0-		-51	-0-	431	1	4011	2	Y	30					47
								33	9									

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10881	-0-		7781	7781	1584	1	9147	2	N	136	192	1			144
								150	9									
06	16859	X	9078	-0-		-7781	-0-	1345	1	7602	2	N	119	188	1			75
								131	9									
07	10751	X	10751	-0-		-0-	-0-	1215	1	9396	2	N	127					202
								140	9									
08	8777	X	8777	-0-		-0-	-0-	1065	1	7572	2	N	127	182	1			147
								140	9									
09	7421	X	7421	-0-		-0-	-0-	834	1	6466	2	N	110	185	1			72
								121	9									
*10	7727	X	7727	-0-		-0-	-0-	970	1	6599	2	N	144					216
								158	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1150	-0-		-1640	-0-	148	1	976	2	N	24					177
								26	9									
06	2700	X	867	-0-		-1833	-0-	114	1	738	2	N	14	178	1			13
								15	9									
07	2790	X	680	-0-		-2110	-0-	71	1	603	2	N	5					18
								6	9									
08	3563	X	3563	-0-		-0-	-0-	295	1	3169	2	N	90					108
								99	9									
09	7326	X	7326	-0-		-0-	-0-	585	1	6592	2	N	135	186	1			57
								149	9									
*10	5752	X	5752	-0-		-0-	-0-	518	1	5117	2	N	106					163
								117	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	763	-0-		-74		-0-	39	1	703	2	N	19					140
									21	9									
06	780	N	629	-0-		-151		-0-	36	1	576	2	N	15					155
									17	9									
07	651	N	599	-0-		-52		-0-	33	1	549	2	N	15					170
									17	9									
08	775	N	742	-0-		-33		-0-	35	1	688	2	N	17					187
									19	9									
09	677	N	677	-0-		-0-		-0-	29	1	633	2	N	14	184	1			17
									15	9									
*10	748	N	748	-0-		-0-		-0-	34	1	697	2	N	15					32
									17	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3445	-0-		-89		-0-	325	1	3063	2	N	52					132
									57	9									
06	3420	X	2842	-0-		-578		-0-	304	1	2495	2	N	39					171
									43	9									
07	3534	X	3070	-0-		-464		-0-	319	1	2712	2	N	35					206
									39	9									
08	3757	X	3757	-0-		-0-		-0-	323	1	3313	2	N	110	197	1			119
									121	9									
09	3982	X	3982	-0-		-0-		-0-	317	1	3593	2	N	65					184
									72	9									
10	3441	X	3251	-0-		-190		-0-	295	1	2904	2	N	47	194	1			37
									52	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	3220	-0-		-2546		-0-	163	1	2943	2	N	104	191	1			145
									114	9									
06	5580	X	2139	-0-		-3441		-0-	118	1	1914	2	N	97					242
									107	9									
07	4092	X	2273	-0-		-1819		-0-	125	1	2070	2	N	71	186	1			127
									78	9									
08	3534	X	2434	-0-		-1100		-0-	113	1	2236	2	N	77					204
									85	9									
09	3120	X	2318	-0-		-802		-0-	98	1	2117	2	N	94	192	1			106
									103	9									
10	3224	X	1744	-0-		-1480		-0-	76	1	1566	2	N	93					199
									102	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3065	-0-		-1058		-0-	155	1	2802	2	N	98					172
									108	9									
06	3990	X	3180	-0-		-810		-0-	180	1	2914	2	N	78	185	1			65
									86	9									
07	4123	X	2930	-0-		-1193		-0-	163	1	2694	2	N	66					131
									73	9									
08	3534	X	3057	-0-		-477		-0-	143	1	2819	2	N	86	188	1			29
									95	9									
09	3240	X	2888	-0-		-352		-0-	124	1	2666	2	N	89					118
									98	9									
*10	4363	X	4363	-0-		-0-		-0-	196	1	4070	2	N	88					206
									97	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

05	1302	X	1108	-0-	-194	-0-	106	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	1008	-0-	-102	-0-	97	1	910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	100	1	1026	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	877	-0-	-203	-0-	1	1	876	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	833	-0-	-283	-0-	833	2			N	-0-					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 131877 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7630 - 7657

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	7			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P & A 02-21-13

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4303	-0-	-68	-0-	413	1	3890	2	N	-0-					7
06	4230	X	3317	-0-	-913	-0-	319	1	2998	2	N	-0-					7
07	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	422	1	4338	2	N	2	2	8			7
							2	9									
08	4867	X	4844	-0-	-23	-0-	482	1	4362	2	N	-0-					7
*09	4710	X	4111	-0-	-599	-0-	6	1	4105	2	N	-0-	7	7			-0-
10	4774	X	4339	-0-	-435	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	900	-0-	-92	-0-	45	1	855	2	N	-0-					-0-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	215	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	184	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	148	1	3898	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	1673	-0-	-1717	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1241	-0-	-2262	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	251	1	4791	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4852	-0-	-8	-0-	220	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	250	1	4980	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	159	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	2443	-0-	-2417	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1527	-0-	-3495	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	199	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	907	-0-	-3473	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	852	-0-	-3674	-0-	41	1	811	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	849	-0-	-3677	-0-	31	1	818	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	647	-0-	-3223	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	584	-0-	-3415	-0-	584	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	270	1	5149	2	N	-0-					-0-
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	274	1	5771	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	260	1	5180	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5245	-0-	-273	-0-	192	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3143	-0-	-2197	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	2856	-0-	-2662	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	785	-0-	-114	-0-	217	1	568	2	N	-0-					25
06	870	X	638	-0-	-232	-0-	198	1	440	2	N	-0-					25
07	899	X	688	-0-	-211	-0-	200	1	488	2	N	-0-					25
08	775	X	677	-0-	-98	-0-	208	1	469	2	N	-0-					25
09	750	X	24	-0-	-726	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	775	X	270	-0-	-505	-0-	270	2			N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) //CONT.// 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	325	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2953	-0-	-377	-0-	284	1	2669	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2667	-0-	-774	-0-	236	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	2493	-0-	-777	-0-	3	1	2490	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2665	-0-	-714	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	1020	#	785	-0-	-235	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
08	992	#	129	-0-	-863	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	960	#	203	-0-	-757	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3248	-0-	-1526	-0-	90 46	1 9	3112	2	N	42					187
06	4620	X	3088	-0-	-1532	-0-	90 34	1 9	2964	2	N	31	181	1			37
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	90 63	1 9	4739	2	N	57					94
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	90 61	1 9	4193	2	N	55					149
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	90 51	1 9	3538	2	N	46					195
10	4898	X	3929	-0-	-969	-0-	90 51	1 9	3788	2	N	46	179	1			62

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4683	-0-	-308	-0-	300 64	1 9	4319	2	N	58					175
06	4980	X	4416	-0-	-564	-0-	300 30	1 9	4086	2	N	27	175	1			27
07	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	300 11	1 9	4443	2	N	10					37
08	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	300 33	1 9	4302	2	N	30					67
09	4890	X	4315	-0-	-575	-0-	300 28	1 9	3987	2	N	25					92
10	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	300 20	1 9	4188	2	N	18					110

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8983	-0-	-1557	-0-	420 362	1 9	8201	2	N	329	364	1			162
06	9300	X	8855	-0-	-445	-0-	420 328	1 9	8107	2	N	298	370	1			90
07	9486	X	9028	-0-	-458	-0-	420 307	1 9	8301	2	N	279	183	1			186
08	9486	X	8577	-0-	-909	-0-	420 311	1 9	7846	2	N	283	361	1			108
09	9180	X	9013	-0-	-167	-0-	510 300	1 9	8203	2	N	273	179	1			202
*10	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	510 299	1 9	8355	2	N	272	354	1			120

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	827 40	1 9	3040	3	Y	36	40	1			24
06	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	730 46	1 9	2653	3	Y	42	33	1			33
07	3565	X	3016	-0-	-549	-0-	737 42	1 9	2237	3	Y	38	30	1			41
08	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	844 63	1 9	2850	3	Y	57	38	1			60
09	3660	X	3399	-0-	-261	-0-	910 45	1 9	2444	3	Y	41	41	1			60
*10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1058 50	1 9	2982	3	Y	45	73	1			32

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
07	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11637	-0-	-701	-0-	2339	1	8593	3	Y	641	657	1			426
							705	9									
06	11940	X	11248	-0-	-692	-0-	2303	1	8371	3	Y	522	534	1			414
							574	9									
07	12338	X	10144	-0-	-2194	-0-	2376	1	7208	3	Y	509	372	1			551
							560	9									
08	12338	X	11087	-0-	-1251	-0-	2412	1	8147	3	Y	480	509	1			522
							528	9									
09	11940	X	8732	-0-	-3208	-0-	2256	1	6057	3	Y	381	360	1			543
							419	9									
10	11625	X	10547	-0-	-1078	-0-	2623	1	7392	3	Y	484	684	1			343
							532	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	33921					N	12					184
12	0		2356	-0-	2356	36277	663	1	1693	2	N	-0-					184
01	0		-0-	-0-	-0-	36277					N	-0-					184
02	0		-0-	-0-	-0-	36277					N	-0-					184
03	0		-0-	-0-	-0-	36277					N	-0-					184
04	0		2712	-0-	2712	38989	2670	2	42	9	N	38					222
05	0		127	-0-	127	39116	127	2			N	-0-					222
06	0		-0-	-0-	-0-	39116					N	138	158	1			202
07	0		-0-	-0-	-0-	39116					N	15					217
08	0		-0-	-0-	-0-	39116					N	-0-					217
09	0		47	-0-	47	39163	47	2			N	-0-	196	1			21
10	0		105	-0-	105	39268	105	1			N	-0-					21

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5990	-0-	-768	-0-	330	1	5544	2	N	105					201
							116	9									
06	6420	X	5791	-0-	-629	-0-	330	1	5370	2	N	83	182	1			102
							91	9									
07	6634	X	5832	-0-	-802	-0-	330	1	5416	2	N	78					180
							86	9									
08	6634	X	6034	-0-	-600	-0-	330	1	5620	2	N	76	183	1			73
							84	9									
09	5880	X	5559	-0-	-321	-0-	300	1	5176	2	N	75					148
							83	9									
10	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	300	1	5442	2	N	76					224
							84	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	1417	-0-	-6550	-0-	203	1	1203	2	Y	10					67
							11	9									
06	7710	X	1323	-0-	-6387	-0-	173	1	1150	2	Y	-0-	56	1			11
*07	7967	X	1593	-0-	-6374	-0-	178	1	1415	2	Y	-0-					11
*08	6448	X	1057	-0-	-5391	-0-	105	1	952	2	Y	-0-					11
*09	5940	X	2352	-0-	-3588	-0-	306	1	1998	2	Y	44	55	1			-0-
							48	9									
10	DLQ G-10		2357	-0-	2357	2357	315	1	2001	2	Y	37					37
							41	9									

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	201	1	1195	2	N	30					150
							33	9									
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	202	1	1340	2	N	20					170
							22	9									
*07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	181	1	1439	2	N	51					221
							56	9									
*08	1426	X	1094	-0-	-332	-0-	106	1	968	2	N	18	182	1			57
							20	9									
*09	1560	X	469	-0-	-1091	-0-	62	1	407	2	N	-0-					57
10	1612	X	508	-0-	-1104	-0-	64	1	408	2	N	33					90
							36	9									

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	344	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	356	1	2365	2	N	-0-					-0-
*07	1891	X	1054	-0-	-837	-0-	118	1	936	2	N	-0-					-0-
*08	1891	X	698	-0-	-1193	-0-	69	1	629	2	N	-0-					-0-
*09	1830	X	789	-0-	-1041	-0-	105	1	684	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	794	-0-	-1097	-0-	108	1	686	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4564	-0-	-1233	-0-	650	1	3857	2	Y	52					213
							57	9									
06	5610	X	4524	-0-	-1086	-0-	586	1	3891	2	Y	43	179	1			77
							47	9									
*07	5673	X	3923	-0-	-1750	-0-	429	1	3406	2	Y	80	113	1			44
							88	9									
*08	5487	X	3031	-0-	-2456	-0-	294	1	2679	2	Y	53					97
							58	9									
*09	5310	X	21	-0-	-5289	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					97
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	3	1	19	2	Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

05	4712	X	3272	-0-	-1440	-0-	466	1	2765	2	N	37					112
							41	9									
06	4560	X	3014	-0-	-1546	-0-	390	1	2592	2	N	29					141
							32	9									
*07	4712	X	3909	-0-	-803	-0-	429	1	3406	2	N	67					208
							74	9									
*08	3658	X	2571	-0-	-1087	-0-	252	1	2291	2	N	25					233
							28	9									
*09	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	408	1	2663	2	N	-0-	178	1			55
10	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	420	1	2668	2	N	25					80
							28	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	575	1	15682	2	N	86					228
							95	9									
06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	607	1	14928	2	N	116	192	1			152
							128	9									
07	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	607	1	14318	2	N	100	224	1			28
							110	9									
08	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	675	1	14235	2	N	109					137
							120	9									
09	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	623	1	13190	2	N	101	193	1			45
							111	9									
*10	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	653	1	13544	2	N	99					144
							109	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

05	6045	X	819	-0-	-5226	-0-	29	1	790	2	N	-0-					38
06	5850	X	734	-0-	-5116	-0-	29	1	705	2	N	-0-					38
07	6045	X	1785	-0-	-4260	-0-	73	1	1712	2	N	-0-					38
08	2821	X	272	-0-	-2549	-0-	13	1	259	2	N	-0-					38
09	780	X	386	-0-	-394	-0-	17	1	369	2	N	-0-					38
10	1798	X	15	-0-	-1783	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	1838	-0-	-3463	-0-	64	1	1745	2	N	26					255
							29	9									
06	4830	X	1743	-0-	-3087	-0-	67	1	1645	2	N	28	177	1			106
							31	9									
07	3658	X	1707	-0-	-1951	-0-	69	1	1609	2	N	26					132
							29	9									
08	2511	X	1697	-0-	-814	-0-	76	1	1598	2	N	21					153
							23	9									
09	2430	X	1346	-0-	-1084	-0-	60	1	1264	2	N	20					173
							22	9									
*10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	322	1	4177	2	N	83	178	1			78
							91	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	1640	-0-	-8900	-0-	626	1	999	2	N	14	190	1			93
							15	9									
06	8820	X	1683	-0-	-7137	-0-	614	1	1069	2	N	-0-					93
07	3751	X	1041	-0-	-2710	-0-	117	1	924	2	N	-0-					93
08	2077	X	887	-0-	-1190	-0-	40	1	847	2	N	-0-					93
*09	1680	X	806	-0-	-874	-0-	71	1	735	2	N	-0-					93
10	1736	X	1154	-0-	-582	-0-	340	1	808	2	N	5					98
							6	9									

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3512	-0-	-642	-0-	122	1	3335	2	N	50					239
							55	9									
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	143	1	3520	2	N	76	193	1			122
							84	9									
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	157	1	3691	2	N	67					189
							74	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	172	1	3620	2	N	62					251
							68	9									
09	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	164	1	3449	2	N	47	191	1			107
							52	9									
10	3937	X	1434	-0-	-2503	-0-	65	1	1350	2	N	17					124
							19	9									

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	1356	1	36933	2	N	220	192	1			100
							242	9									
06	35934	X	35934	-0-	-0-	-0-	1395	1	34313	2	N	205	193	1			112
							226	9									
07	34583	X	34583	-0-	-0-	-0-	1398	1	32968	2	N	197	193	1			116
							217	9									
08	33480	X	31596	-0-	-1884	-0-	1421	1	29973	2	N	184	187	1			113
							202	9									
09	32400	X	28543	-0-	-3857	-0-	1281	1	27086	2	N	160	193	1			80
							176	9									
10	38533	X	29097	-0-	-9436	-0-	1326	1	27534	2	N	215	194	1			101
							237	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	977	1	31632	2	N	298	386	1			88
							328	9									
06	34136	X	34136	-0-	-0-	-0-	969	1	32846	2	N	292	195	1			185
							321	9									
07	35216	X	33533	-0-	-1683	-0-	1085	1	32129	2	N	290	380	1			95
							319	9									
08	35216	X	34972	-0-	-244	-0-	1086	1	33576	2	N	282	191	1			186
							310	9									
09	34080	X	32885	-0-	-1195	-0-	1048	1	31537	2	N	273	194	1			265
							300	9									
10	35278	X	34605	-0-	-673	-0-	979	1	33340	2	N	260	386	1			139
							286	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	16703	-0-	-12530	-0-	492	1	15955	2	N	233	191	1			167
							256	9									
06	28290	X	20689	-0-	-7601	-0-	585	1	19819	2	N	259	192	1			234
							285	9									
07	25358	X	15834	-0-	-9524	-0-	509	1	15093	2	N	211	376	1			69
							232	9									
08	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	633	1	19555	2	N	228	190	1			107
							251	9									
09	20700	X	18342	-0-	-2358	-0-	582	1	17500	2	N	236	192	1			151
							260	9									
*10	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	611	1	20817	2	N	238	174	1			215
							262	9									

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21173	X	18211	-0-	-2962	-0-	640	1	17432	2	N	126					208
							139	9									
06	20490	X	16867	-0-	-3623	-0-	653	1	16061	2	N	139	193	1			154
							153	9									
07	20801	X	15725	-0-	-5076	-0-	636	1	14993	2	N	87	161	1			80
							96	9									
08	18197	X	15584	-0-	-2613	-0-	701	1	14785	2	N	89					169
							98	9									
09	17610	X	13791	-0-	-3819	-0-	618	1	13065	2	N	98	193	1			74
							108	9									
10	18197	X	11571	-0-	-6626	-0-	528	1	10963	2	N	73					147
							80	9									

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43555	X	37635	-0-	-5920	-0-	1111	1	35990	2	N	485	383	1			178
							534	9									
06	43140	X	40400	-0-	-2740	-0-	1142	1	38715	2	N	494	573	1			99
							543	9									
07	44826	X	40662	-0-	-4164	-0-	1309	1	38794	2	N	508	384	1			223
							559	9									
08	44826	X	41298	-0-	-3528	-0-	1277	1	39487	2	N	485	569	1			139
							534	9									
09	43380	X	39055	-0-	-4325	-0-	1238	1	37294	2	N	475	384	1			230
							523	9									
10	41757	X	39561	-0-	-2196	-0-	1115	1	37948	2	N	453	577	1			106
							498	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	5376	-0-	-8791	-0-	189	1	5135	2	N	47					97
							52	9									
06	13710	X	4237	-0-	-9473	-0-	163	1	4017	2	N	52					149
							57	9									
07	14167	X	4945	-0-	-9222	-0-	196	1	4622	2	N	115	184	1			80
							127	9									
08	12121	X	5058	-0-	-7063	-0-	227	1	4790	2	N	37					117
							41	9									
09	11730	X	3628	-0-	-8102	-0-	163	1	3445	2	N	18					135
							20	9									
10	5363	X	2843	-0-	-2520	-0-	130	1	2692	2	N	19					154
							21	9									

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36731	X	36731	-0-	-0-	-0-	1085	1	35156	2	N	445	379	1			136
							490	9									
06	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	1022	1	34649	2	N	425	384	1			177
							468	9									
07	36651	X	36651	-0-	-0-	-0-	1182	1	35000	2	N	426	423	1			180
							469	9									
08	35577	X	35577	-0-	-0-	-0-	1101	1	34048	2	N	389	383	1			186
							428	9									
09	30567	X	30567	-0-	-0-	-0-	969	1	29185	2	N	375	383	1			178
							413	9									
10	37355	X	33192	-0-	-4163	-0-	934	1	31803	2	N	414	388	1			204
							455	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	16896	-0-	-6044	-0-	594	1	16189	2	N	103	195	1			98
							113	9									
06	22200	X	13256	-0-	-8944	-0-	515	1	12658	2	N	75					173
							83	9									
07	21297	X	16293	-0-	-5004	-0-	660	1	15547	2	N	78	158	1			93
							86	9									
08	18879	X	14400	-0-	-4479	-0-	649	1	13676	2	N	68					161
							75	9									
09	17820	X	12796	-0-	-5024	-0-	574	1	12149	2	N	66					227
							73	9									
10	16895	X	11879	-0-	-5016	-0-	541	1	11220	2	N	107	184	1			150
							118	9									

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	97	1	768	2	N	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	N	32					32
							35	9									
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	240	2	N	-0-					32
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	2	N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

05	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	158	1	1800	2	Y	17					151
							19	9									
06	2310	X	1929	-0-	-381	-0-	150	1	1766	2	Y	12					163
							13	9									
07	2387	X	1058	-0-	-1329	-0-	130	1	924	2	Y	4					167
							4	9									
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	162	1	2311	2	Y	21					188
							23	9									
09	1920	X	1758	-0-	-162	-0-	154	1	1597	2	Y	6					194
							7	9									
10	1984	X	1925	-0-	-59	-0-	139	1	1769	2	Y	15	178	1			31
							17	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	#	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					174
06	5970	#	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					174
07	6169	#	4643	-0-	-1526	-0-	519	1	4122	2	N	2					176
							2	9									
08	6169	#	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					176
*09	4384	R	4384	-0-	-0-	-0-	390	1	3994	2	N	-0-					176
10	4650	#	805	-0-	-3845	-0-	239	1	565	2	N	1					177
							1	9									

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

05	11935	X	10916	-0-	-1019	-0-	540	1	10236	2	N	127	183	1			158
							140	9									
06	11610	X	10679	-0-	-931	-0-	540	1	10036	2	N	94	182	1			70
							103	9									
07	11997	X	10693	-0-	-1304	-0-	540	1	10048	2	N	95					165
							105	9									
08	11997	X	10036	-0-	-1961	-0-	540	1	9406	2	N	82	181	1			66
							90	9									
09	10680	X	10317	-0-	-363	-0-	300	1	9907	2	N	100					166
							110	9									
*10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	300	1	10747	2	N	95	179	1			82
							105	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

05	8122	X	722	-0-	-7400	-0-	147	1	539	3	Y	33	12	1			22
							36	9									
06	7860	X	671	-0-	-7189	-0-	135	1	491	3	Y	41	30	1			33
							45	9									
07	7440	X	691	-0-	-6749	-0-	161	1	488	3	Y	38	30	1			41
							42	9									
08	3937	X	728	-0-	-3209	-0-	149	1	504	3	Y	68	38	1			71
							75	9									
09	810	X	695	-0-	-115	-0-	169	1	452	3	Y	67	49	1			89
							74	9									
*10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	186	1	523	3	Y	90	115	1			64
							99	9									

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	5844	-0-	-3177	-0-	1218	1	4477	3	Y	135	180	1			90
							149	9									
06	7050	X	5436	-0-	-1614	-0-	1144	1	4156	3	Y	124	115	1			99
							136	9									
07	7285	X	5200	-0-	-2085	-0-	1258	1	3818	3	Y	113	89	1			123
							124	9									
08	7037	X	5033	-0-	-2004	-0-	1124	1	3796	3	Y	103	114	1			112
							113	9									
09	6360	X	3703	-0-	-2657	-0-	975	1	2616	3	Y	102	77	1			137
							112	9									
10	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	1013	1	2856	3	Y	137	177	1			97
							151	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
*10	145	N	100	-0-	-45	-0-	100	1			N	-0-					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		745	-0-	745	1909	127	2	618	9	N	562	546	1			68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1909					N	693	689	1			72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1909					N	654	636	1			90
08	1909	R	-0-	-0-	-1909	-0-					N	290	305	1			75
09	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	370	360	1			85
10	744	#	717	-0-	-27	-0-	120	1	597	9	N	543	531	1			97

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	592	-0-	-245	-0-	592	2			N	-0-					19
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					19
*07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	19	1			-0-
*08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, E. (7940) 51047 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 40 RRCID -> 243876 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7917 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13863 03/02/2013

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8500) 51047 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 22 RRCID -> 270601 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099		NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6870		NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7099		NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7099		NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6870		NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7099		NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1860) 51124 720 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CAMCO SALTWATER TRANSPORT 126805
HENDERSON-STATE WELL #: 4A RRCID -> 139569 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1758 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	304	1	2532	2	Y	20	68	1			26
							22	9									
06	3150	X	3052	-0-	-98	-0-	279	1	2754	2	Y	17					43
							19	9									
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	351	1	2808	2	Y	98	80	1			61
							108	9									
08	3255	X	3085	-0-	-170	-0-	288	1	2775	2	Y	20					81
							22	9									
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	259	1	2790	2	Y	26	74	1			33
							29	9									
10	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	243	1	2545	2	Y	53					86
							58	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	195	1	1628	2	Y	22	68	1			26
							24	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	172	1	1700	2	Y	17					43
							19	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	213	1	1705	2	Y	102	83	1			62
							112	9									
08	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	154	1	1482	2	Y	18					80
							20	9									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	163	1	1760	2	Y	26	73	1			33
							29	9									
*10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	176	1	1842	2	Y	61					94
							67	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		14646	-0-	14646	14646	521	1	14125	2	Y	-0-					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) //CONT.// 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		15035	-0-	15035	15035	14740	2	295	9	Y	268	111	1			157
06	0		55910	-0-	55910	70945	54793	2	1117	9	Y	1015	787	1			385
*07	123523	X	52578	-0-	-70945	-0-	51615	2	963	9	Y	875	1069	1			191
*08	66768	X	66768	-0-	-0-	-0-	65668	2	1100	9	Y	1000	996	1			195
*09	72892	X	72892	-0-	-0-	-0-	71943	2	949	9	Y	863	709	1			349
*10	67069	X	67069	-0-	-0-	-0-	66205	2	864	9	Y	785	783	1			351

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO) 51405 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WEBB COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 065021 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2014 - PLUGGED 07/25 14

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450

05	5549	X	4695	-0-	-854	-0-	113 1 141 9		4441	2	N	128	174	1			99
06	5280	X	4403	-0-	-877	-0-	104 1 139 9		4160	2	N	126					225
07	5456	X	4303	-0-	-1153	-0-	113 1 136 9		4054	2	N	124	175	1			174
08	4743	X	4209	-0-	-534	-0-	106 1 119 9		3984	2	N	108	175	1			107
09	4530	X	3902	-0-	-628	-0-	106 1 129 9		3667	2	N	117					224
10	4588	X	3997	-0-	-591	-0-	113 1 107 9		3777	2	N	97	177	1			144

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91450	X	89886	-0-	-1564	-0-	89 435	1 9	89362	2	N	395	383	1			271
06	87870	X	87629	-0-	-241	-0-	86 384	1 9	87159	2	N	349	354	1			266
07	90830	X	90336	-0-	-494	-0-	89 391	1 9	89856	2	N	355	350	1			271
08	90830	X	82175	-0-	-8655	-0-	89 353	1 9	81733	2	N	321	426	1			166
09	87900	X	79739	-0-	-8161	-0-	86 347	1 9	79306	2	N	315	349	1			132
10	88846	X	80667	-0-	-8179	-0-	89 352	1 9	80226	2	N	320	353	1			99

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	73	1	554	2	N	-0-					17
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	73	1	541	2	N	-0-					17
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	74	1	523	2	N	-0-					17
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	72	1	530	2	N	-0-					17
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	61	1	453	2	N	-0-					17
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	538	2	N	-0-					17

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	188	1	1508	2	N	-0-					21
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	194	1	1561	2	N	-0-					21
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	201	1	1619	2	N	-0-					21
*02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	171	1	1336	2	N	-0-					21
*03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	193	1	1492	2	N	-0-					21
*04	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	189	1	1473	2	N	-0-					21
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	202	1	1535	2	N	-0-					21
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	209	1	1555	2	N	-0-					21
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	217	1	1536	2	N	-0-					21
*08	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	193	1	1412	2	N	-0-					21
*09	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	195	1	1457	2	N	-0-					21
*10	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	192	1	1456	2	N	-0-					21

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9	1036	2	Y	3	4	1			4
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	1004	2	Y	2	4	1			2
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	1069	2	Y	1					3
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	1062	2	Y	2	2	1			3
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	1071	2	Y	3					6
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	170 9	1 9	1137	2	Y	8	9	1			5

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

05	465	N	409	-0-	-56	-0-	20	1	377	2	N	11					173
							12	9									
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	19	1	341	2	N	13					186
							14	9									
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	20	1	373	2	N	2	175	1			13
							2	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					13
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	-0-					13
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	21	1	338	2	N	-0-					13

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					8
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					8
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					8
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			N	-0-					8
09	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					8
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					8

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

05	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	487	1	2789	2	N	-0-					18
06	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	473	1	2609	2	N	-0-					18
07	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	481	1	2675	2	N	-0-					18
08	3317	X	2435	-0-	-882	-0-	379	1	2056	2	N	-0-					18
09	3180	X	2290	-0-	-890	-0-	373	1	1917	2	N	-0-					18
*10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	597	1	3146	2	N	-0-					18

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	676	1	3872	2	N	46					99
							51	9									
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	674	1	3715	2	N	25					124
							28	9									
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	694	1	3857	2	N	33	2	8			155
							36	9									
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	686	1	3719	2	N	16	139	1			32
							18	9									
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	702	1	3613	2	N	30					62
							33	9									
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	684	1	3605	2	N	37					99
							41	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	59	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	47	1	1328	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1109	-0-	-658	-0-	40	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	46	1	1173	2	N	-0-					-0-
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	74	1	2256	2	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	119	1	684	2	N	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	119	1	654	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	121	1	674	2	N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	123	1	667	2	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	127	1	654	2	N	-0-					-0-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	129	1	679	2	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					46
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	20	1			26
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	319	1	3456	2	N	-0-					7
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	320	1	3313	2	N	-0-					7
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	333	1	3437	2	N	-0-					7
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	338	1	3454	2	N	-0-					7
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	317	1	3347	2	N	-0-					7
*10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	329	1	3209	2	N	-0-					7

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	26 47	1 9	739	2	N	43					85
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	719	2	N	14					99
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	25 84	1 9	696	2	N	76					175
08	806	N	631	-0-	-175	-0-	22 11	1 9	598	2	N	10	172	1			13
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	24 15	1 9	620	2	N	14					27
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	29	1	896	2	N	-0-					27

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	445 10	1 9	3387	2	N	9					86
06	4500	X	3932	-0-	-568	-0-	466	1	3466	2	N	-0-					86
07	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	494	1	3492	2	N	-0-					86
08	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	468 2	1 9	3430	2	N	2					88
09	3990	X	3726	-0-	-264	-0-	440 2	1 9	3284	2	N	2	46	1			44
*10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	492 1	1 9	3720	2	N	1					45

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					12
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	181	2	1	9	Y	1	5	1			8
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	162	2	7	9	Y	6					14
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	Y	1					15
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	75	2	4	9	Y	4					19
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					19

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	216	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	257	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1496	-0-	-457	-0-	226	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	239	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	193	1	1271	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	Y	1					34
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1916	2	2	9	Y	2	15	1			21
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1807	2	14	9	Y	13					34
08	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	1610	2			Y	-0-					34
09	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1598	2	11	9	Y	10					44
10	1829	N	1144	-0-	-685	-0-	1144	2			Y	-0-					44

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4698	-0-	-76	-0-		698	1	4000	2	N	-0-	60	1			15
06	4620	X	4240	-0-	-380	-0-		651	1	3589	2	N	-0-					15
07	4774	X	4471	-0-	-303	-0-		681	1	3788	2	N	2					17
								2	9									
08	4774	X	4504	-0-	-270	-0-		701	1	3800	2	N	3					20
								3	9									
09	4620	X	4353	-0-	-267	-0-		708	1	3644	2	N	1					21
								1	9									
10	4712	X	4444	-0-	-268	-0-		709	1	3732	2	N	3					24
								3	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7462	-0-	-381	-0-		844	1	6598	2	N	18					60
								20	9									
06	6420	X	6021	-0-	-399	-0-		6009	2	12	9	N	11					71
07	6913	X	6756	-0-	-157	-0-		802	1	5945	2	N	8					79
								9	9									
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-		848	1	6728	2	N	6	48	1			37
								7	9									
09	7230	X	7113	-0-	-117	-0-		839	1	6257	2	N	15					52
								17	9									
*10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-		880	1	6612	2	N	18					70
								20	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-		206	1	1166	2	Y	-0-					25
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-		300	1	1275	2	Y	-0-					25
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		245	1	1375	2	Y	-0-					25
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-		259	1	1490	2	Y	-0-					25
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-		183	1	1203	2	Y	-0-					25
10	1488	N	1267	-0-	-221	-0-		1267	2			Y	-0-					25

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8607	-0-	5507	12393		8599	2	8	9	N	7					112
06	3000	N	5266	-0-	2266	14659		5266	2			N	-0-					112
07	23186	X	8527	-0-	-14659	-0-		8527	2			N	-0-					112
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-		5092	2	19	9	N	17					129
09	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-		7309	2	10	9	N	9					138
*10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-		6505	2			N	-0-	98	1			40

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	616	-0-	-4	-0-		90	1	526	2	N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-		79	1	457	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-		93	1	534	2	N	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-		88	1	519	2	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-		82	1	485	2	N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-		86	1	515	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	425	1	2407	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2294	-0-	-496	-0-	437	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2112	-0-	-771	-0-	319	1	1793	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	396	1	2279	2	N	-0-					-0-
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	556	1	3653	2	N	-0-					-0-
*10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1					1
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					1
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					1
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2			N	-0-					1
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					1

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	222	1	1706	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	238	1	1764	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	200	1	1453	2	Y	1					3
							1	9									
08	1922	N	1585	-0-	-337	-0-	190	1	1393	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	208	1	1467	2	Y	3					6
							3	9									
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	237	1	1582	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	558	1	2153	2	N	-0-					111
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	526	1	2025	2	N	5					116
							6	9									
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	703	1	3114	2	N	-0-					116
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	708	1	3126	2	N	8	109	1			15
							9	9									
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	660	1	2657	2	N	-0-					15
*10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	531	1	2146	2	N	13					28
							14	9									

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	281	1	1593	2	Y	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	366	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	357	1	2006	2	Y	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	360	1	2075	2	Y	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	289	1	1900	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 073862 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

05	1085	N	396	-0-	-689	-0-	51	1	345	2	N	-0-					44
06	1170	N	825	-0-	-345	-0-	107	1	718	2	N	-0-					44
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	297	2	N	2					46
							2	9									
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	362	2	2	9	N	2					48
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	116	1	786	2	N	-0-					48
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	99	1	686	2	N	-0-					48

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	224	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	185	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	220	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1003	-0-	-454	-0-	174	1	829	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	786	-0-	-624	-0-	143	1	643	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	696	-0-	-730	-0-	114	1	582	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	173	1	1330	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	176	1	1301	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	180	1	1313	2	Y	-0-					2
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	173	1	1265	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	180	1	1270	2	Y	3					6
							3	9									
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	187	1	1248	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					31
06	3510	X	3434	-0-	-76	-0-	3434	2			N	-0-					31
07	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	2			N	-0-					31
08	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3225	2			N	-0-					31
09	3570	X	2739	-0-	-831	-0-	2739	2			N	-0-					31
10	3875	X	2919	-0-	-956	-0-	2919	2			N	-0-					31

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	275	1	1604	2	N	-0-					6
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	257	1	1499	2	N	-0-					6
07	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	276	1	1509	2	N	-0-					6
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	291	1	1631	2	N	1					7
							1	9									
09	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	258	1	1475	2	N	-0-					7
10	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	246	1	1354	2	N	-0-					7

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					234
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	182	1			53

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	175	1	787	2	N	-0-					77
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	144	1	488	2	N	-0-					77
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	171	1	548	2	N	-0-					77
08	961	N	631	-0-	-330	-0-	157	1	474	2	N	-0-					77
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	194	1	504	2	N	-0-					77
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	194	1	483	2	N	-0-					77

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

05	DLQ G-10		4465	-0-	4465	10226	670	1	3795	2	Y	-0-					-0-
06	11863	X	1637	-0-	-10226	-0-	312	1	1325	2	Y	-0-					-0-
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	989	1	5554	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5232	-0-	-720	-0-	774	1	4458	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5208	-0-	-552	-0-	688	1	4520	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5488	-0-	-464	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	332	1	1050	2	N	-0-					10
06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	309	1	934	2	N	-0-					10
07	1519	N	1108	-0-	-411	-0-	286	1	822	2	N	-0-					10
08	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	285	1	789	2	N	-0-					10
09	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	289	1	862	2	N	-0-					10
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	279	1	897	2	N	-0-					10

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					27
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					27
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					27
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					27
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					27
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					27

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

05	DLQ G-10		2393	-0-	2393	4797	2393	2			Y	-0-					57
06	2900	N	2284	-0-	-616	4181	2283	2	1	9	Y	1	25	1			33
07	3100	N	2049	-0-	-1051	3130	2046	2	3	9	Y	3					36
08	3100	N	1813	-0-	-1287	1843	1813	2			Y	-0-					36
09	3000	N	1669	-0-	-1331	512	1657	2	12	9	Y	11					47
10	2046	N	1490	-0-	-556	-0-	1490	2			Y	-0-					47

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	101	1	320	2	N	-0-			-0-
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	92	1	281	2	N	-0-			-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	95	1	281	2	N	-0-			-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	100	1	288	2	N	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	93	1	274	2	N	-0-			-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	102	1	289	2	N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	74	1	420	2	N	-0-			-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	99	1	419	2	N	-0-			-0-
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	81	1	454	2	N	-0-			-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	95	1	546	2	N	-0-			-0-
09	510	N	242	-0-	-268	-0-	32	1	210	2	N	-0-			-0-
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

05	93	N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	2	N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	2	N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	2	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

05	372	N	303	-0-	-69	-0-	45	1	258	2	N	-0-			-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	59	1	251	2	N	-0-			-0-
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	47	1	263	2	N	-0-			-0-
08	310	N	144	-0-	-166	-0-	21	1	123	2	N	-0-			-0-
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	23	1	153	2	N	-0-			-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

05	899	N	876	-0-	-23	-0-	211	1	665	2	N	-0-			66
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	202	1	612	2	N	1			67
							1	9							
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	259	1	745	2	N	-0-			67
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	259	1	717	2	N	-0-			67
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	226	1	675	2	N	-0-			67
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	266	1	854	2	N	-0-			67

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	262	1	1995	2	N	-0-					87
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	269	1	2000	2	N	2					89
							2	9									
07	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	261	1	1849	2	N	-0-					89
08	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	242	1	1770	2	N	-0-	85	1			4
09	2280	N	2130	-0-	-150	-0-	252	1	1878	2	N	-0-					4
10	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	239	1	1806	2	N	-0-					4

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	51	1	344	2	N	-0-					12
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	324	2	N	-0-					12
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	53	1	330	2	N	-0-					12
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					12
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	328	2	N	-0-					12
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	352	2	N	-0-					12

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4734	-0-	-1466	-0-	703	1	4027	2	N	4					55
							4	9									
06	5280	X	4432	-0-	-848	-0-	681	1	3751	2	N	-0-					55
07	5177	X	4410	-0-	-767	-0-	672	1	3738	2	N	-0-					55
08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	713	1	3862	2	N	2					57
							2	9									
09	4590	X	4525	-0-	-65	-0-	736	1	3789	2	N	-0-					57
10	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	749	1	3947	2	N	-0-					57

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4840	X	4570	-0-	-270	-0-	685	1	3885	2	N	-0-					-0-
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	298	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	854	-0-	-324	-0-	129	1	725	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	180	-0-	-998	-0-	27	1	153	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	523	-0-	-617	-0-	69	1	454	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	184	-0-	-994	-0-	184	2			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	199	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	928	-0-	-92	-0-	177	1	751	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	162	1	909	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	148	1	854	2	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	127	1	833	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	84	1	640	2	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	615	2	N	-0-					-0-
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	80	1	566	2	N	-0-					-0-
08	713	N	557	-0-	-156	-0-	67	1	490	2	N	-0-					-0-
09	690	N	485	-0-	-205	-0-	57	1	428	2	N	-0-					-0-
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	58	1	438	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3787	-0-	3787	7311	417	1	3370	2	N	-0-					-0-
06	10840	X	3529	-0-	-7311	-0-	412	1	3117	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	463	1	3084	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	503	1	3283	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3300	-0-	-360	-0-	416	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	440	1	3174	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	324	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	318	1	2408	2	N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	362	1	2413	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	369	1	2405	2	N	-0-					-0-
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	331	1	2295	2	N	-0-					-0-
*10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	336	1	2424	2	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	174	1	3355	2	N	25					161
							28	9									
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	174	1	3124	2	N	3					164
							3	9									
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	186	1	3526	2	N	-0-					164
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	170	1	3249	2	N	-0-					164
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	151	1	2884	2	N	13					177
							14	9									
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	169	1	2672	2	N	14	181	1			10
							15	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	2	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	163	1	934	2	N	-0-					45
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	159	1	878	2	N	-0-					45
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	158	1	879	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	158	1	858	2	N	-0-					45
09	1050	N	983	-0-	-67	-0-	160	1	823	2	N	-0-					45
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	160	1	841	2	N	-0-					45

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					83
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					83
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					83
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	2					85
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					85
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	7					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2020	-0-	2020	66827	1986	2	34	9	N	31					43
06	14B2 EXT		248	-0-	248	67075	222	2	26	9	N	24	62	1			5
07	14B2 EXT		9721	-0-	9721	76796	9698	2	23	9	N	21					26
08	14B2 EXT		8288	-0-	8288	85084	8240	2	48	9	N	44	42	1			28
09	91510	X	6426	-0-	-85084	-0-	6390	2	36	9	N	33	39	1			22
*10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5797	2	24	9	N	22					44

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	44	1	727	3	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	3	N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	45	1	673	3	N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	47	1	721	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	2	N	-0-					-0-
10	713	N	380	-0-	-333	-0-	21	1	359	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	83	1	1379	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	72	1	1231	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	87	1	1315	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	96	1	1439	3	Y	15	6	1			12
							17	9									
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	Y	52	43	1	12	7	9
							57	9									
10	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	74	1	1240	3	Y	53	42	1			20
							58	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	190	1	3156	3	Y	36	59	1			6
							40	9									
06	3600	X	2971	-0-	-629	-0-	163	1	2787	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
07	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	216	1	3268	3	Y	33	31	1			10
							36	9									
08	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	217	1	3258	3	Y	38	19	1			29
							42	9									
*09	3540	X	3457	-0-	-83	-0-	186	1	3199	2	Y	65	54	1	29	7	11
							72	9									
10	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	190	1	3199	3	Y	66	52	1			25
							73	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7956	-0-	-197	-0-	448	1	7466	3	Y	38	51	1			7
							42	9									
06	7890	X	7430	-0-	-460	-0-	409	1	6998	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
07	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	496	1	7473	3	Y	48	42	1			15
							53	9									
08	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	498	1	7485	3	Y	50	26	1			39
							55	9									
*09	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	454	1	7812	2	Y	-0-	39	7			-0-
10	8029	X	7534	-0-	-495	-0-	422	1	7112	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5922	-0-	-278	-0-	5921	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	5970	X	5690	-0-	-280	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5889	-0-	-156	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	4421	-0-	-1339	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	4158	-0-	-1763	-0-	29	1	4129	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4023	-0-	-906	-0-	159	1	3851	3	Y	12					52
							13	9									
06	4770	X	4638	-0-	-132	-0-	178	1	4423	3	Y	34	75	1			11
							37	9									
07	4867	X	3958	-0-	-909	-0-	161	1	3788	3	Y	8					19
							9	9									
08	4867	X	4802	-0-	-65	-0-	190	1	4594	3	Y	16					35
							18	9									
*09	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	167	1	4428	2	Y	41	41	1	35	7	-0-
							45	9									
*10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	186	1	4548	3	Y	26					26
							29	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	22	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	19	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	26	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2509	-0-	-101	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2476	3	2	9	N	2					16
06	2400	N	2253	-0-	-147	-0-	2249	3	4	9	N	4					20
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					20
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					20
*09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-	20	7			-0-
10	2480	N	1260	-0-	-1220	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	764	-0-	-383	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	840	-0-	-450	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	586	-0-	-220	-0-	76	1	510	3	Y	-0-					11
06	780	X	737	-0-	-43	-0-	92	1	645	3	Y	-0-					11
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	90	1	621	3	Y	1					12
							1	9									
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	103	1	824	3	Y	-0-					12
*09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-	12	7			-0-
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	366	1	5255	3	Y	-0-					-0-
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	339	1	4769	3	Y	-0-					-0-
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	389	1	5442	3	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5591	-0-	-20	-0-	364	1	5227	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5283	-0-	-147	-0-	359	1	4922	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	5828	X	4884	-0-	-944	-0-	348	1	4534	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	139	1	3371	3	Y	8	2	8			54
							9	9									
06	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	131	1	3250	3	Y	2					56
							2	9									
07	3503	X	2527	-0-	-976	-0-	103	1	2418	3	Y	5	1	8			60
							6	9									
08	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	138	1	3342	3	Y	-0-					60
*09	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	122	1	3214	2	Y	-0-	60	7			-0-
10	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	123	1	3019	3	Y	15					15
							17	9									

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	223	1	2521	3	N	2					44
							2	9									
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	216	1	2799	3	N	5					49
							6	9									
07	3100	N	3177	-0-	77	77	222	1	2947	3	N	7					56
							8	9									
08	3100	N	3208	-0-	108	185	223	1	2985	3	N	-0-					56
*09	3645	X	3460	-0-	-185	-0-	520	1	2940	2	N	-0-	56	7			-0-
*10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	580	1	2940	3	N	78					78
							86	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	PRTL PLG		1671	-0-	1671	1671	92	1	1579	2	N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		1588	-0-	1588	3259	89	1	1499	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2200	-0-	-342	-0-	187	1	2001	3	Y	11	74	1			5
							12	9									
06	2460	X	2177	-0-	-283	-0-	188	1	1989	3	Y	-0-					5
07	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	201	1	2051	3	Y	6					11
							7	9									
08	2263	X	1972	-0-	-291	-0-	174	1	1798	3	Y	-0-					11
*09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	185	1	2284	2	Y	-0-	11	7			-0-
10	2263	N	1262	-0-	-1001	-0-	51	1	1211	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5367	-0-	-678	-0-	345	1	5007	3	Y	14	2	8			60
							15	9									
06	7080	X	5760	-0-	-1320	-0-	391	1	5361	3	Y	7	1	8			66
							8	9									
07	7316	X	6132	-0-	-1184	-0-	420	1	5704	3	Y	7					73
							8	9									
08	7316	X	5967	-0-	-1349	-0-	407	1	5559	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
*09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	411	1	6294	2	Y	44	44	1	73	7	-0-
							48	9									
10	6138	X	5588	-0-	-550	-0-	130	1	5458	3	Y	-0-					-0-

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	353	3	42	9	N	38					38

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	177	1	2536	3	Y	-0-					-0-
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	149	1	2094	3	Y	-0-					-0-
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	161	1	2243	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1912	-0-	-816	-0-	125	1	1787	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1703	-0-	-937	-0-	116	1	1587	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	1225	-0-	-1503	-0-	88	1	1137	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7074	-0-	-397	-0-	632	1	6414	3	Y	25					38
							28	9									
06	7230	X	6869	-0-	-361	-0-	629	1	6205	3	Y	32					70
							35	9									
07	7471	X	6938	-0-	-533	-0-	639	1	6299	3	Y	-0-					70
08	7068	X	6934	-0-	-134	-0-	588	1	6300	3	Y	42	1	8			111
							46	9									
*09	6870	X	6738	-0-	-132	-0-	606	1	6132	2	Y	-0-	111	7			-0-
10	7099	X	6504	-0-	-595	-0-	221	1	6095	3	Y	171	158	1			13
							188	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		13773	-0-	13773	26426	898	1	12875	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		11259	-0-	11259	37685	747	1	10512	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		11655	-0-	11655	49340	778	1	10877	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		10097	-0-	10097	59437	658	1	9439	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		10359	-0-	10359	69796	705	1	9652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	79980	X	10184	-0-	-69796	-0-	726	1	9456	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

05	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	308	1	3011	3	N	3					52
							3	9									
06	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	327	1	2983	3	N	8					60
							9	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	343	1	3100	3	N	9					69
							10	9									
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	344	1	3086	3	N	-0-					69
*09	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3230	2			N	-0-	69	7			-0-
10	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3108	3	41	9	N	37					37

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	147	1	2101	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	132	1	1852	3	Y	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	147	1	2047	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	140	1	2008	3	Y	-0-					-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	140	1	1924	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
10	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	145	1	1887	3	Y	13	16	1			5
							14	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	65	1	1584	3	Y	14	4	8			18
							15	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	63	1	1552	3	Y	40	44	1	2	8	12
							44	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1622	3	Y	11	2	8			21
							12	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	67	1	1607	3	Y	5	1	8			25
							6	9									
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	63	1	1661	2	Y	42	42	1	25	7	-0-
							46	9									
10	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	56	1	1380	3	Y	25					25
							28	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	4714	-0-	1614	1614	315	1	4399	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3546	-0-	446	2060	231	1	3315	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2969	-0-	-31	2029	202	1	2767	2	Y	-0-					-0-
*10	4344	X	2315	-0-	-2029	-0-	165	1	2150	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8223	-0-	-1418	-0-	445	1	7778	3	Y	-0-					30
06	9240	X	8945	-0-	-295	-0-	505	1	8440	3	Y	-0-					30
07	9052	X	8593	-0-	-459	-0-	436	1	8157	3	Y	-0-	30	1			-0-
08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	724	1	9066	3	Y	-0-					-0-
09	8940	X	6913	-0-	-2027	-0-	508	1	6395	2	Y	9					9
							10	9									
10	9238	X	6542	-0-	-2696	-0-	450	1	6092	3	Y	-0-					9

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	88	1	1458	3	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	72	1	1239	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	87	1	1302	3	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	82	1	1237	3	Y	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	111	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3137	-0-	37	37	176	1	2961	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	241	1	2389	3	Y	-0-					-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	232	1	2133	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1968	-0-	-419	-0-	205	1	1763	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	1807	-0-	-828	-0-	180	1	1627	3	Y	-0-					-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	229	1	2225	2	Y	-0-					-0-
*10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	213	1	1990	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	2	1	30	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	19	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	15	3	Y	13	16	1			4
							14	9									

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	49	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SWR 10		8509	-0-	8509	8509	8509	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		8760	-0-	8760	17269	8760	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	835	3	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	54	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	758	-0-	-141	-0-	54	1	704	3	Y	-0-					-0-

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2563	-0-	-909	-0-	145	1	2418	3	Y	-0-					26
06	3360	X	1920	-0-	-1440	-0-	106	1	1814	3	Y	-0-					26
07	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	179	1	2697	3	Y	14					40
							15	9									
08	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	159	1	2392	3	Y	-0-					40
*09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	143	1	2456	2	Y	-0-	40	7			-0-
10	2883	X	2122	-0-	-761	-0-	119	1	2003	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	165	-0-	-1385	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	1500	X	124	-0-	-1376	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	138	-0-	-1412	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	152	-0-	-28	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	96	1	1603	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	88	1	1503	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	90	1	1366	3	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	114	1	1718	3	Y	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	93	1	1604	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	3	Y	20	16	1			7
							22	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	171	-0-	-170	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	64	1	1105	2	Y	49	41	1			8
							54	9									
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	979	3	Y	51	40	1			19
							56	9									

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	103	1	2487	3	Y	1					12
							1	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	94	1	2336	3	Y	1					13
							1	9									
07	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	91	1	2148	3	Y	1					14
							1	9									
08	2604	N	1948	-0-	-656	-0-	78	1	1870	3	Y	-0-	1	1			13
*09	2430	N	2193	-0-	-237	-0-	80	1	2113	2	Y	-0-	13	7			-0-
*10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	108	1	2651	3	Y	15					15
							17	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	61	1	1491	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	41	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	48	1	1116	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	54	1	1294	3	Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	55	1	1457	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	3	Y	26					26
							29	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	655	-0-	-926	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
							450	3									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	171	2	N	-0-					-0-
							412	3									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	2					2
							2	9									
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	30	1	491	3	N	9	10	1			1
							10	9									
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	31	1	515	3	N	6					7
							7	9									
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	-0-					7

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	419	2	N	-0-					3
							1048	3									
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	294	2	N	-0-	3	1			-0-
							709	3									
07	1612	N	884	-0-	-728	-0-	54	1	830	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	669	-0-	-850	-0-	38	1	631	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	268	-0-	-812	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	771	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

05	9083	X	8796	-0-	-287	-0-	406	1	8367	3	N	21	22	1			4
							23	9									
06	8610	X	8491	-0-	-119	-0-	442	1	8036	3	N	12					16
							13	9									
07	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	453	1	8172	3	N	9					25
							10	9									
08	9176	X	8481	-0-	-695	-0-	462	1	8001	3	N	16	28	1			13
							18	9									
09	8880	X	8127	-0-	-753	-0-	411	1	7716	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	4570	-0-	-4234	-0-	87	1	4483	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

05	3100	N	5257	-0-	2157	5075	5257	2			N	-0-					-0-
06	10421	X	5346	-0-	-5075	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
*10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
*10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					20
06	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	2			N	-0-					20
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					20
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					20
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					20
10	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	2			N	-0-					20

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1170	-0-	-540	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6683	-0-	3583	9779	6683	2			N	-0-					-0-
06	16432	X	6653	-0-	-9779	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1257	-0-	-1564	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1355	-0-	-1466	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1242	-0-	-1488	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1270	-0-	-1551	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	2			N	-0-					-0-
06	2977	N	2948	-0-	-29	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1538	-0-	-756	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1400	-0-	-1120	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6071	2	34	9	N	31					93
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6313	2	10	9	N	9					102
07	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6835	2	61	9	N	55					157
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7163	2	19	9	N	17	146	0			28
09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7003	2	41	9	N	37					65
*10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6947	2	29	9	N	26					91

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	558	N	201	-0-	-357	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	540	N	130	-0-	-410	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR WELL #: 2 RRCID -> 062940 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 8158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					7
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					7
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-					7
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					7

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	314	1	727	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	969	-0-	-141	-0-	295	1	674	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	303	1	666	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	296	1	635	2	N	-0-					-0-
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	299	1	647	2	N	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	336	1	744	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	71	1	576	2	N	-0-					7
06	720	N	273	-0-	-447	-0-	32	1	241	2	N	-0-					7
07	651	N	47	-0-	-604	-0-	6	1	41	2	N	-0-					7
08	651	N	70	-0-	-581	-0-	9	1	61	2	N	-0-					7
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	12	1	81	2	N	-0-					7
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	574	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2877	-0-	-243	-0-	559	1	2318	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	561	1	2454	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	600	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	584	1	2229	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3220	-0-	120	120	625	1	2595	2	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	557	1	2283	2	N	-0-					44
06	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	540	1	2241	2	N	-0-					44
07	2790	N	2489	-0-	-301	-0-	463	1	2026	2	N	-0-					44
08	2852	N	2351	-0-	-501	-0-	457	1	1894	2	N	-0-					44
09	2790	N	2182	-0-	-608	-0-	453	1	1729	2	N	-0-					44
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	491	1	2037	2	N	-0-					44

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	202	1	1210	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	199	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	194	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	181	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	182	1	1094	2	N	-0-					-0-
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	195	1	1182	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	128	1	731	2	N	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	132	1	725	2	N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	135	1	753	2	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	137	1	741	2	N	-0-					-0-
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	130	1	668	2	N	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	148	1	781	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	141 12	1 9	1139	2	N	11	137	1			12
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	142 1	1 9	1073	2	N	1					13
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	154 7	1 9	1025	2	N	6					19
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	167 3	1 9	1088	2	N	3					22
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	165 10	1 9	1146	2	N	9					31
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	164 12	1 9	1186	2	N	11					42

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	386	1	1156	2	N	-0-			-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	372	1	1115	2	N	-0-			-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	372	1	1121	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	372	1	1130	2	N	-0-			-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	370	1	1254	2	N	-0-			-0-
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	357	1	1257	2	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	448	1	2568	2	N	-0-			22
06	2910	N	2801	-0-	-109	-0-	430	1	2371	2	N	-0-			22
07	2945	N	2665	-0-	-280	-0-	406	1	2259	2	N	-0-			22
08	3007	N	2793	-0-	-214	-0-	435	1	2358	2	N	-0-			22
09	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	445	1	2290	2	N	-0-			22
*10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	441	1	2323	2	N	-0-			22

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

05	465	N	376	-0-	-89	-0-	90	1	286	2	N	-0-			18
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	94	1	288	2	N	-0-			18
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	100	1	296	2	N	-0-			18
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	94	1	273	2	N	-0-			18
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	90	1	265	2	N	-0-			18
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	81	1	228	2	N	-0-			18

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	236	-0-	-198	-0-	235	2	1	9	Y	1					13
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-	5	1			8
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	203	2	8	9	Y	7					15
08	DLQ G-10		192	-0-	192	403	192	2			Y	-0-					15
09	664	N	261	-0-	-403	-0-	257	2	4	9	Y	4					19
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					19

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					39
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2516	2	1	9	Y	1	17	1			23
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2483	2	6	9	Y	5					28
08	2976	X	2327	-0-	-649	-0-	2326	2	1	9	Y	1					29
09	2880	X	1430	-0-	-1450	-0-	1421	2	9	9	Y	8					37
10	2976	X	840	-0-	-2136	-0-	840	2			Y	-0-					37

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	435	1	4479	2	N	6					144
							7	9									
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	402	1	3858	2	N	7					151
							8	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	338	1	3416	2	N	-0-					151
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	421	1	4204	2	N	9					160
							10	9									
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	405	1	3684	2	N	5					165
							6	9									
*10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	416	1	4138	2	N	-0-					165

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 5440

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	216	1	1644	2	N	-0-			23
06	1980	X	1612	-0-	-368	-0-	191	1	1421	2	N	-0-			23
07	1798	X	1412	-0-	-386	-0-	175	1	1237	2	N	-0-			23
08	1860	X	1416	-0-	-444	-0-	170	1	1246	2	N	-0-			23
09	1800	X	1497	-0-	-303	-0-	177	1	1320	2	N	-0-			23
10	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	160	1	1207	2	N	-0-			23

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

05	1674	X	1529	-0-	-145	-0-	461	1	1068	2	N	-0-			-0-
06	1590	X	1470	-0-	-120	-0-	447	1	1023	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1492	-0-	-58	-0-	466	1	1026	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	1447	-0-	-103	-0-	461	1	986	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	1385	-0-	-115	-0-	438	1	947	2	N	-0-			-0-
10	1519	X	1449	-0-	-70	-0-	451	1	998	2	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	239	1	981	2	N	-0-			-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	240	1	997	2	N	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	249	1	1089	2	N	-0-			-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	250	1	1037	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	249	1	951	2	N	-0-			-0-
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	269	1	1116	2	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

05	806	X	647	-0-	-159	-0-	71	1	576	2	N	-0-			-0-
06	780	X	631	-0-	-149	-0-	74	1	557	2	N	-0-			-0-
07	806	X	628	-0-	-178	-0-	82	1	546	2	N	-0-			-0-
08	806	X	631	-0-	-175	-0-	84	1	547	2	N	-0-			-0-
09	690	X	592	-0-	-98	-0-	75	1	517	2	N	-0-			-0-
10	651	X	608	-0-	-43	-0-	74	1	534	2	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

05	1798	X	1744	-0-	-54	-0-	192	1	1552	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	1644	-0-	-156	-0-	192	1	1452	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	64	-0-	-1796	-0-	8	1	56	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	369	-0-	-1491	-0-	49	1	320	2	N	-0-			-0-
09	1740	X	1263	-0-	-477	-0-	159	1	1104	2	N	-0-			-0-
10	1736	X	1378	-0-	-358	-0-	168	1	1210	2	N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	717	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2347	-0-	-383	-0-	714	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	729	1	1603	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2212	-0-	-392	-0-	704	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2192	-0-	-238	-0-	693	1	1499	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2261	-0-	-157	-0-	703	1	1558	2	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	223	1	1862	2	N	-0-					-0-
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	3	N	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	543	-0-	-480	-0-	543	2			N	-0-					16
06	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					16
07	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					16
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					16
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					16
*10	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	3112	-0-	-3026	-0-	301	1	2810	2	Y	1					33
							1	9									
06	5940	X	2904	-0-	-3036	-0-	251	1	2653	2	Y	-0-					33
07	5642	X	3237	-0-	-2405	-0-	381	1	2856	2	Y	-0-					33
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	71	1	3952	2	Y	-0-	1	1			32
							152	3									
09	3840	X	2939	-0-	-901	-0-	68	1	2797	2	Y	-0-					32
							74	3									
*10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	79	1	2637	2	Y	-0-					32
							267	3									

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	111	1	1039	2	Y	-0-					-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	125	1	938	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	95	-0-	-122	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	75	1	2175	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
*10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	116	1	2668	2	Y	-0-					-0-
							270	3									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	674	1	6287	2	Y	2					210
							2	9									
06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	747	1	7882	2	Y	-0-					210
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	663	1	4966	2	Y	-0-					210
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	38	1	2240	2	Y	-0-	147	1			63
							86	3									
09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	98	1	7507	2	Y	-0-					63
							199	3									
*10	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	116	1	7715	2	Y	-0-					63
							780	3									

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	92	-0-	-63	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	31	-0-	-119	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	90	-0-	-282	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
09	266	X	-0-	-0-	-266	-0-					Y	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	155	1	1445	2	Y	-0-					20
06	1740	N	1429	-0-	-311	-0-	124	1	1305	2	Y	-0-					20
07	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	127	1	955	2	Y	-0-					20
08	1612	N	529	-0-	-1083	-0-	41	1	470	2	Y	-0-					20
							18	3									
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	86	1	1626	2	Y	-0-					20
							43	3									
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	113	1	944	2	Y	-0-					20
							96	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	11327	-0-	-825	-0-	1097	1	10230	2	Y	-0-			-0-
06	11730	X	10155	-0-	-1575	-0-	880	1	9275	2	Y	-0-			-0-
07	11718	X	9196	-0-	-2522	-0-	1083	1	8113	2	Y	-0-			-0-
08	11718	X	9305	-0-	-2413	-0-	8961	2	344	3	Y	-0-			-0-
09	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	10749	2	285	3	Y	-0-			-0-
*10	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	11129	2	1126	3	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 4 RRCID -> 234012 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11600 - 11824

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013 - PLUGGED 11-18-2013

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

05	7285	X	6767	-0-	-518	-0-	655	1	6108	2	Y	4			106
							4	9							
06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	820	1	8645	2	Y	7			113
							8	9							
07	7285	X	5357	-0-	-1928	-0-	630	1	4724	2	Y	3			116
							3	9							
08	7285	X	500	-0-	-6785	-0-	15	1	467	2	Y	-0-			116
							18	3							
09	438	X	192	-0-	-246	-0-	23	1	110	2	Y	51			167
							3	3	56	9					
*10	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	98	1	8068	2	Y	-0-			167
							816	3							

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

05	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1292	1	12048	2	Y	-0-			-0-
06	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	1132	1	11932	2	Y	-0-			-0-
07	12183	X	10335	-0-	-1848	-0-	1217	1	9118	2	Y	-0-			-0-
08	12183	X	9409	-0-	-2774	-0-	9061	2	348	3	Y	-0-			-0-
09	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12605	2	334	3	Y	-0-			-0-
*10	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	14581	2	1475	3	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	708	1	6608	2	Y	-0-			59
06	6960	X	6622	-0-	-338	-0-	574	1	6048	2	Y	-0-			59
07	7192	X	5881	-0-	-1311	-0-	692	1	5189	2	Y	-0-			59
08	7192	X	6289	-0-	-903	-0-	6056	2	233	3	Y	-0-			59
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6863	2	182	3	Y	1			60
							1	9							
*10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7160	2	724	3	Y	-0-			60

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	436	1	4068	2	Y	-0-			41
06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	605	1	6376	2	Y	-0-			41
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	527	1	3947	2	Y	-0-			41
08	3968	X	3109	-0-	-859	-0-	2994	2	115	3	Y	-0-	41	1	-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4031	2	107	3	Y	-0-			-0-
*10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6121	2	619	3	Y	-0-			-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	209	1	1945	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	214	1	2254	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	1822	-0-	-968	-0-	215	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1442	-0-	-1193	-0-	45	1	1345	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	94	1	2121	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
*10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	113	1	2194	2	Y	-0-					-0-
							222	3									

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	272	-0-	-441	-0-	26	1	246	2	N	-0-					21
06	480	X	243	-0-	-237	-0-	21	1	222	2	N	-0-					21
07	434	X	101	-0-	-333	-0-	12	1	89	2	N	-0-					21
08	279	X	15	-0-	-264	-0-	4	1	11	2	N	-0-					21
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	60	1	234	2	N	-0-					21
							6	3									
10	279	X	193	-0-	-86	-0-	116	1	70	2	N	-0-					21
							7	3									

LINN OPERATING, INC. 501545
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	1341	-0-	-1790	-0-	632	1	709	2	N	-0-					46
06	3030	X	860	-0-	-2170	-0-	139	1	721	2	N	-0-					46
07	3131	X	446	-0-	-2685	-0-	82	1	364	2	N	-0-					46
08	1705	X	359	-0-	-1346	-0-	359	2			N	-0-					46
09	1290	X	881	-0-	-409	-0-	881	2			N	-0-					46
10	1333	X	127	-0-	-1206	-0-	127	2			N	-0-					46

SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	258	1	290	2	N	-0-					10
06	510	X	143	-0-	-367	-0-	24	1	119	2	N	-0-					10
07	527	X	63	-0-	-464	-0-	12	1	51	2	N	-0-					10
08	558	X	40	-0-	-518	-0-	40	2			N	-0-					10
09	540	X	67	-0-	-473	-0-	67	2			N	-0-					10
*10	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					10

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	112	1	374	2	Y	-0-					9
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	86	1	291	2	Y	-0-					9
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	170	1	570	2	Y	-0-					9
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	121	1	408	2	Y	-0-					9
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	139	1	468	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		448	-0-	448	448	103	1	345	2	Y	-0-					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	Y	-0-					8
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	19	1	64	2	Y	-0-					8
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	Y	-0-					8
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	2	Y	-0-					8
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		99	-0-	99	99	23	1	76	2	Y	-0-					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	123	1	416	2	Y	-0-					4
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	96	1	322	2	Y	-0-					4
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	188	1	633	2	Y	-0-					4
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	134	1	453	2	Y	-0-					4
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	154	1	520	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		497	-0-	497	497	114	1	383	2	Y	-0-					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	127	1	427	2	Y	-0-					3
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	98	1	331	2	Y	-0-					3
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	193	1	650	2	Y	-0-					3
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	138	1	465	2	Y	-0-					3
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	159	1	534	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		510	-0-	510	510	117	1	393	2	Y	-0-					3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	94	-0-	-107	-0-	94	2			Y	-0-					4
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					4
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					4
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					4
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					4

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

05	2833	N	1395	-0-	-1438	-0-	1395	2			Y	-0-					4
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					4
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					4
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					4
09	1500	N	1321	-0-	-179	-0-	1321	2			Y	-0-					4
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

05	806	X	434	-0-	-372	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	570	X	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	589	X	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	589	X	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	X	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

05	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					21
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					21
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					21
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					21
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					21
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					21

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

05	4495	X	3902	-0-	-593	-0-	3902	2			Y	-0-					126
06	4350	X	4194	-0-	-156	-0-	4194	2			Y	-0-					126
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					126
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5260	2	11	9	Y	10					136
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					136
10	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	4253	2			Y	-0-					136

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	383	-0-	383	1520	27	1	355	2	Y	1	10	1			21
							1	9									
06	14B	DENY	1152	-0-	1152	2672	174	1	965	2	Y	12					33
							13	9									
07	14B	DENY	3134	-0-	3134	5806	213	1	2875	2	Y	42					75
							46	9									
08	14B	DENY	1009	-0-	1009	6815	109	1	900	2	Y	-0-	58	1			17
09	14B	DENY	412	-0-	412	7227	42	1	352	2	Y	16					33
							18	9									
*10	7756	X	529	-0-	-7227	-0-	528	2	1	9	Y	1					34

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					16
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					16
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	43	1	3041	2	Y	1					17
							1	9									
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	68	1	5295	2	Y	-0-					17
09	3000	N	5786	-0-	2786	2786	75	1	5711	2	Y	-0-					17
*10	8471	X	5685	-0-	-2786	-0-	79	1	5604	2	Y	2	15	1			4
							2	9									

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	276	1	2028	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1003	-0-	-1667	-0-	112	1	891	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	773	-0-	-1986	-0-	25	1	748	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	562	-0-	-2197	-0-	66	1	496	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5617	-0-	-924	-0-	518	1	5095	2	Y	4			99
							4	9							
06	6660	X	4285	-0-	-2375	-0-	446	1	3839	2	Y	-0-			99
07	6882	X	6159	-0-	-723	-0-	546	1	5613	2	Y	-0-			99
08	6882	X	6016	-0-	-866	-0-	573	1	5443	2	Y	-0-			99
09	6060	X	4269	-0-	-1791	-0-	486	1	3783	2	Y	-0-			99
10	6169	X	4937	-0-	-1232	-0-	505	1	4432	2	Y	-0-			99

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

05	217	N	183	-0-	-34	-0-	17	1	166	2	Y	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	15	1	147	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	18	1	140	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	18	1	157	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

05	13051	X	12324	-0-	-727	-0-	688	1	11632	2	Y	4			17
							4	9							
06	12630	X	9226	-0-	-3404	-0-	588	1	8606	2	Y	29			46
							32	9							
07	13175	X	9875	-0-	-3300	-0-	641	1	9230	2	Y	4			50
							4	9							
08	13175	X	10420	-0-	-2755	-0-	696	1	9722	2	Y	2			52
							2	9							
09	12750	X	9200	-0-	-3550	-0-	622	1	8569	2	Y	8			60
							9	9							
10	12338	X	5834	-0-	-6504	-0-	358	1	5476	2	Y	-0-			60

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

05	3162	X	2531	-0-	-631	-0-	234	1	2297	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	2037	-0-	-1473	-0-	212	1	1825	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	650	-0-	-2977	-0-	58	1	592	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	181	-0-	-3446	-0-	17	1	164	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	111	-0-	-2979	-0-	13	1	98	2	Y	-0-			-0-
10	2542	X	978	-0-	-1564	-0-	100	1	878	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

05	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	570	1	9641	2	Y	2			7
							2	9							
06	9660	X	8090	-0-	-1570	-0-	516	1	7562	2	Y	11			18
							12	9							
07	9982	X	8567	-0-	-1415	-0-	556	1	8009	2	Y	2			20
							2	9							
08	10199	X	9298	-0-	-901	-0-	621	1	8677	2	Y	-0-			20
09	9870	X	7850	-0-	-2020	-0-	531	1	7315	2	Y	4			24
							4	9							
10	10199	X	5943	-0-	-4256	-0-	365	1	5578	2	Y	-0-			24

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

05	5487	X	4990	-0-	-497	-0-	279	1	4711	2	Y	-0-			1
06	5310	X	4190	-0-	-1120	-0-	268	1	3922	2	Y	-0-			1
07	5332	X	4881	-0-	-451	-0-	317	1	4564	2	Y	-0-			1
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	357	1	4983	2	Y	-0-			1
09	4980	X	4525	-0-	-455	-0-	306	1	4219	2	Y	-0-			1
10	4991	X	3435	-0-	-1556	-0-	211	1	3224	2	Y	-0-			1

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	377	1	6375	2	Y	-0-					-0-
06	6390	X	5481	-0-	-909	-0-	350	1	5131	2	Y	-0-					-0-
07	6603	X	5212	-0-	-1391	-0-	338	1	4874	2	Y	-0-					-0-
08	6758	X	5049	-0-	-1709	-0-	337	1	4712	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	4808	-0-	-1732	-0-	325	1	4483	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	3471	-0-	-3287	-0-	213	1	3258	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	86	1	1456	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	1331	-0-	-49	-0-	85	1	1246	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1296	-0-	-440	-0-	84	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1220	-0-	-516	-0-	82	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1180	-0-	-500	-0-	80	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	65	1	993	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	12523	-0-	-1334	-0-	699	1	11824	2	Y	-0-					-0-
06	12750	X	9706	-0-	-3044	-0-	620	1	9086	2	Y	-0-					-0-
07	14322	X	13063	-0-	-1259	-0-	848	1	12215	2	Y	-0-					-0-
08	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	1003	1	14011	2	Y	-0-					-0-
09	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	1028	1	14167	2	Y	-0-					-0-
10	13051	X	9525	-0-	-3526	-0-	585	1	8940	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7538	-0-	-1514	-0-	421	1	7113	2	Y	4					15
							4	9									
06	8940	X	6443	-0-	-2497	-0-	410	1	6004	2	Y	26					41
							29	9									
07	10230	X	8640	-0-	-1590	-0-	561	1	8076	2	Y	3					44
							3	9									
08	10230	X	9998	-0-	-232	-0-	668	1	9328	2	Y	2					46
							2	9									
09	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	844	1	11637	2	Y	8					54
							9	9									
10	8649	X	5556	-0-	-3093	-0-	341	1	5215	2	Y	-0-					54

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	14943	-0-	-3905	-0-	834	1	14107	2	Y	2					8
							2	9									
06	15990	X	10121	-0-	-5869	-0-	646	1	9460	2	Y	14					22
							15	9									
07	16523	X	9564	-0-	-6959	-0-	621	1	8941	2	Y	2					24
							2	9									
08	15283	X	10303	-0-	-4980	-0-	688	1	9614	2	Y	1					25
							1	9									
09	14790	X	9965	-0-	-4825	-0-	674	1	9287	2	Y	4					29
							4	9									
10	14942	X	10113	-0-	-4829	-0-	621	1	9492	2	Y	-0-					29

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	340	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2130	-0-	-1380	-0-	240	1	1890	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	1262	-0-	-2365	-0-	41	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	754	-0-	-2873	-0-	88	1	666	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	181	1	1780	2	Y	-0-					4
06	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	190	1	1639	2	Y	-0-					4
07	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	147	1	1514	2	Y	-0-					4
08	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	167	1	1589	2	Y	-0-					4
09	1830	N	1170	-0-	-660	-0-	133	1	1037	2	Y	-0-					4
10	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	141	1	1238	2	Y	-0-					4

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	197	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	190	1	1640	2	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	187	1	1928	2	Y	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	204	1	1938	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	207	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	211	1	1846	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

05	2387	#	2076	-0-	-311	-0-	192	1	1884	2	Y	-0-					-0-
06	1950	#	1445	-0-	-505	-0-	150	1	1295	2	Y	-0-					-0-
07	2015	#	1662	-0-	-353	-0-	147	1	1515	2	Y	-0-					-0-
08	2077	#	1452	-0-	-625	-0-	138	1	1314	2	Y	-0-					-0-
09	2010	#	1185	-0-	-825	-0-	135	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	2077	#	1193	-0-	-884	-0-	122	1	1071	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

05	3162 X	2881	-0-	-281	-0-	337	1	2544	2	Y	-0-							-0-
06	3060 X	2829	-0-	-231	-0-	330	1	2403	2	Y	87	71	1					16
						96	9											
07	3162 X	2720	-0-	-442	-0-	328	1	2392	2	Y	-0-							16
08	2883 X	2315	-0-	-568	-0-	319	1	1996	2	Y	-0-							16
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	341	1	2528	2	Y	5							21
						6	9											
*10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	366	1	3125	2	Y	7	14	1					14
						8	9											

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503		2142	-0-	-1361	-0-	251	1	1891	2	Y	-0-					76
06	3390		1054	-0-	-2336	-0-	127	1	927	2	Y	-0-	27	1			49
07	3503		625	-0-	-2878	-0-	75	1	550	2	Y	-0-					49
08	2821	#	576	-0-	-2245	-0-	79	1	497	2	Y	-0-					49
09	2640	#	436	-0-	-2204	-0-	52	1	384	2	Y	-0-					49
*10	992		469	-0-	-523	-0-	49	1	420	2	Y	-0-	2	1			47

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	529	1	1550	2	N	-0-					-0-
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	465	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	398	1	831	2	N	-0-					-0-
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	669	1	1900	2	N	87					87
							96	9									
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	699	1	2517	2	N	20					107
							22	9									
*10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	624	1	2353	2	N	5					112
							6	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					80
06	1860	X	774	-0-	-1086	-0-	774	2			N	-0-					80
07	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	219	1	1902	2	N	-0-					80
08	2387	X	1572	-0-	-815	-0-	1572	2			N	-0-					80
09	2310	X	1314	-0-	-996	-0-	174	1	1140	2	N	-0-					80
10	2387	X	1279	-0-	-1108	-0-	174	1	1105	2	N	-0-					80

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	96	1	1302	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	100	1	1271	2	Y	20	12	1			17
							22	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	103	1	1308	2	Y	18	25	1			10
							20	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	94	1	1302	2	Y	18	13	1			15
							20	9									
09	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	117	1	1501	2	Y	26	13	1			28
							29	9									
*10	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	117	1	1541	2	Y	38	38	1			28
							42	9									

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					63
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					-0-
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	125	1	1952	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	122	1	1918	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	79	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	68	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	N	850	-0-	-452	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	103	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1863	-0-	1863	1863	112	1	1751	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	517	-0-	-258	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	30	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		879	-0-	879	879	53	1	826	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	895	-0-	-155	-0-	54	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	98	1	1541	2	Y	-0-					-0-
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	83	1	1301	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	75	1	1167	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	37	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	-0-					-0-
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		493	-0-	493	493	30	1	463	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	215	1	3374	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	655	-0-	-2195	-0-	39	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
08	2945	X	1350	-0-	-1595	-0-	81	1	1269	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	713	-0-	-2137	-0-	43	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		598	-0-	598	598	36	1	562	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	94	1	1469	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	76	1	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	N	776	-0-	-774	-0-	46	1	730	2	Y	-0-					-0-
*09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	156	1	2449	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	128	1	1998	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	76	1	1200	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	898	-0-	-332	-0-	54	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	1271	N	980	-0-	-291	-0-	59	1	921	2	Y	-0-					-0-
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		502	-0-	502	502	31	1	471	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	886	-0-	-554	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	57	1	888	2	Y	-0-					-0-
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	71	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1340	-0-	1340	1340	80	1	1260	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	99	1	1549	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1284	-0-	-666	-0-	77	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	128	1	2018	2	Y	-0-					-0-
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	110	1	1725	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	1341	80	1	1261	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	928	-0-	-312	-0-	55	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	602	-0-	-538	-0-	36	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	N	777	-0-	-153	-0-	46	1	731	2	Y	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1052	-0-	1052	1052	64	1	988	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	574	-0-	-116	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		574	-0-	574	574	35	1	539	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-					190
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	46	1	720	2	Y	-0-					190
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					190
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	2	Y	-0-					190
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	Y	-0-					190
10	DLQ G-10		1417	-0-	1417	1417	85	1	1332	2	Y	-0-					190

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	824	-0-	-646	-0-	49	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	108	1	1689	2	Y	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	64	1	998	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2525	N	1863	-0-	-662	-0-	112	1	1751	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1606	-0-	-404	-0-	96	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	176	-0-	-1777	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	154	1	2406	2	Y	-0-					-0-
*09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	129	1	2017	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	119	1	1864	2	Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9099	1	318	2	N	-0-					58
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	238	1	8559	2	N	-0-					58
07	10292	X	8561	-0-	-1731	-0-	8561	2			N	-0-					58
08	9858	X	8759	-0-	-1099	-0-	538	1	8221	2	N	-0-					58
09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	2650	1	7406	2	N	40					99
							44	9									
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					99

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77	1	952	3	Y	1					1
							1	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	821	3	Y	2					3
							2	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	68	1	869	3	Y	1					4
							1	9									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	68	1	876	3	Y	-0-					4
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	789	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	Y	2					4
							2	9									

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	90	1	1105	3	Y	1					6
							1	9									
06	1380	N	1100	-0-	-280	-0-	93	1	1007	3	Y	-0-	5	1			1
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	92	1	1062	3	Y	-0-					1
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	91	1	1072	3	Y	1					2
							1	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	3	Y	1					3
							1	9									
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	89	1	1171	3	Y	1					4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	-0-					58
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-					58
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	N	-0-					58
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	3	N	-0-					58
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	457	3	N	-0-					58
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	497	3	N	-0-					58

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

05	1674	N	1124	-0-	-550	-0-	85	1	1038	3	Y	1					5
							1	9									
06	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	87	1	928	3	Y	-0-	4	1			1
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	85	1	980	3	Y	-0-					1
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	85	1	989	3	Y	1					2
							1	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	103	1	1099	3	Y	1					3
							1	9									
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	104	1	1358	3	Y	1					4
							1	9									

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

05	2759	X	2329	-0-	-430	-0-	331	1	1992	3	Y	5					6
							6	9									
06	2670	X	1741	-0-	-929	-0-	272	1	1459	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
07	2573	X	1805	-0-	-768	-0-	272	1	1533	3	Y	-0-					6
08	2449	X	1829	-0-	-620	-0-	272	1	1557	3	Y	-0-					6
09	2370	X	1564	-0-	-806	-0-	257	1	1305	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	56	1	287	3	Y	1					2
							1	9									

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

05	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	126	1	1556	3	Y	1					2
							1	9									
06	1650	X	1587	-0-	-63	-0-	126	1	1458	3	Y	3					5
							3	9									
07	1705	X	1664	-0-	-41	-0-	122	1	1540	3	Y	2					7
							2	9									
08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	121	1	1555	3	Y	-0-					7
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1517	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	128	1	1658	3	Y	4					8
							4	9									

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	989	-0-		-344	-0-	140	1	846	3	Y	3					3
								3	9									
06	1290	X	1023	-0-		-267	-0-	160	1	857	3	Y	5	4	1			4
								6	9									
07	1085	X	1061	-0-		-24	-0-	160	1	901	3	Y	-0-					4
08	1085	X	1075	-0-		-10	-0-	160	1	915	3	Y	-0-					4
09	996	X	996	-0-		-0-	-0-	164	1	831	3	Y	1	4	1			1
								1	9									
*10	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	176	1	890	3	Y	3					4
								3	9									

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1098	-0-		-700	-0-	156	1	939	3	Y	3					3
								3	9									
06	1740	X	850	-0-		-890	-0-	133	1	713	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
07	1798	X	882	-0-		-916	-0-	133	1	749	3	Y	-0-					3
08	1581	X	893	-0-		-688	-0-	133	1	760	3	Y	-0-					3
09	1530	X	1025	-0-		-505	-0-	169	1	854	3	Y	2	4	1			1
								2	9									
*10	1505	X	1505	-0-		-0-	-0-	247	1	1252	3	Y	5					6
								6	9									

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1371	-0-		-644	-0-	194	1	1174	3	Y	3					3
								3	9									
06	1950	X	948	-0-		-1002	-0-	148	1	794	3	Y	5	5	1			3
								6	9									
07	2015	X	983	-0-		-1032	-0-	148	1	835	3	Y	-0-					3
08	1612	X	996	-0-		-616	-0-	148	1	848	3	Y	-0-					3
09	1320	X	878	-0-		-442	-0-	144	1	732	3	Y	2	4	1			1
								2	9									
10	1364	X	677	-0-		-687	-0-	111	1	564	3	Y	2					3
								2	9									

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1646	X	1646	-0-		-0-	-0-	233	1	1409	3	Y	4					4
								4	9									
06	471	X	471	-0-		-0-	-0-	74	1	394	3	Y	3	5	1			2
								3	9									
07	620	X	488	-0-		-132	-0-	74	1	414	3	Y	-0-					2
08	1643	X	495	-0-		-1148	-0-	74	1	421	3	Y	-0-					2
09	1590	X	421	-0-		-1169	-0-	70	1	351	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	519	N	519	-0-		-0-	-0-	85	1	432	3	Y	2					2
								2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	985	-0-	-162	-0-	139	1	843	3	Y	3					3
							3	9									
06	1110	X	922	-0-	-188	-0-	144	1	774	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	1023	X	957	-0-	-66	-0-	144	1	813	3	Y	-0-					3
08	992	X	969	-0-	-23	-0-	144	1	825	3	Y	-0-					3
09	960	X	630	-0-	-330	-0-	103	1	526	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	136	1	689	3	Y	3					3
							3	9									

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	727	3	Y	-0-					81
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	828	3	Y	-0-					81
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	3	Y	-0-					81
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	56	1	880	3	Y	-0-					81
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					81
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					81

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	169	1	1023	3	Y	3					3
							3	9									
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	169	1	903	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	169	1	949	3	Y	-0-					4
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	169	1	964	3	Y	-0-					4
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	186	1	947	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	130	1	659	3	Y	2					3
							2	9									

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1288	-0-	-76	-0-	182	1	1103	3	Y	3					3
							3	9									
06	1320	X	1248	-0-	-72	-0-	195	1	1045	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	195	1	1098	3	Y	-0-					5
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	195	1	1115	3	Y	-0-					5
09	1260	X	1248	-0-	-12	-0-	205	1	1041	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	119	1	601	3	Y	2					3
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1100	-0-	-636	-0-	156	1	941	3	Y	3					3
							3	9									
06	1680	X	1049	-0-	-631	-0-	164	1	879	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	1147	X	1088	-0-	-59	-0-	164	1	924	3	Y	-0-					4
08	1116	X	1102	-0-	-14	-0-	164	1	938	3	Y	-0-					4
09	1080	X	1015	-0-	-65	-0-	167	1	846	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	182	1	922	3	Y	3					4
							3	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	180	1	1090	3	Y	3					3
							3	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	208	1	1113	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	208	1	1169	3	Y	-0-					5
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	208	1	1188	3	Y	-0-					5
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	210	1	1065	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	212	1	1070	3	Y	4					5
							4	9									

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	80	1	485	3	Y	2					2
							2	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	108	1	584	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	108	1	613	3	Y	-0-					3
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	108	1	623	3	Y	-0-					3
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	90	1	460	3	Y	-0-	3	1			-0-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	120	1	607	3	Y	3					3
							3	9									

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	Y	1					1
							1	9									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	237	1	1165	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	276	1	1259	3	Y	1					2
							1	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	276	1	1321	3	Y	1					3
							1	9									
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	276	1	1345	3	Y	-0-					3
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	166	1	669	3	Y	-0-					3
10	1581	X	737	-0-	-844	-0-	144	1	592	3	Y	1					4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	138	1	831	3	Y	3					3
							3	9									
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	81	1	431	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	930	N	534	-0-	-396	-0-	81	1	453	3	Y	-0-					2
08	961	N	541	-0-	-420	-0-	81	1	460	3	Y	-0-					2
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	149	1	760	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	155	1	787	3	Y	3					4
							3	9									

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	384	-0-	-81	-0-	54	1	329	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	X	309	-0-	-141	-0-	48	1	260	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	465	X	321	-0-	-144	-0-	48	1	273	3	Y	-0-					1
08	403	X	325	-0-	-78	-0-	48	1	277	3	Y	-0-					1
09	360	X	320	-0-	-40	-0-	52	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	1					1
							1	9									

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	86	1	433	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	64	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	65	1	319	3	Y	-0-					1
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	65	1	325	3	Y	-0-					1
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	86	1	348	3	Y	-0-					1
10	527	X	442	-0-	-85	-0-	86	1	356	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	829	-0-	-101	-0-	118	1	709	3	Y	2					2
							2	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	130	1	697	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	130	1	732	3	Y	-0-					3
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	130	1	743	3	Y	-0-					3
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	119	1	599	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	105	1	530	3	Y	3					3
							3	9									

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	428	-0-	-192	-0-	72	1	355	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	570	N	348	-0-	-222	-0-	62	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	364	-0-	-194	-0-	62	1	301	3	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	62	1	306	3	Y	-0-					1
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	96	1	386	3	Y	-0-					1
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	831	3	Y	2	4	1			-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	176	1 1 9	805	3	Y	1					1
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	176	1 1 9	846	3	Y	1					2
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	176	1	861	3	Y	-0-					2
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	340	3	Y	1					3
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	59	1	243	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	913	-0-	-79	-0-	154	1 2 9	757	3	Y	2	4	1			-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	154	1 1 9	708	3	Y	1					1
07	992	N	898	-0-	-94	-0-	154	1 1 9	743	3	Y	1					2
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	154	1	756	3	Y	-0-					2
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	171	1	692	3	Y	-0-					2
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	189	1	783	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	431	-0-	-282	-0-	61	1 1 9	369	3	Y	1					1
06	690	X	546	-0-	-144	-0-	85	1 3 9	458	3	Y	3	2	1			2
07	713	X	566	-0-	-147	-0-	85	1	481	3	Y	-0-					2
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	85	1	489	3	Y	-0-					2
09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	82	1	414	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	158	3	Y	1					1

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	128	1 2 9	636	3	Y	2	4	1			-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	158	1 1 9	726	3	Y	1					1
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	158	1 1 9	762	3	Y	1					2
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	158	1	775	3	Y	-0-					2
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	129	1	522	3	Y	-0-					2
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	161	1	663	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	778	3	Y	2	4	1			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	747	3	Y	1					1
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	163	1 1 9	784	3	Y	1					2
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	163	1	798	3	Y	-0-					2
09	3000	N	3032	-0-	32	32	601	1 1 9	2430	3	Y	1					3
*10	1832	N	1800	-0-	-32	-0-	351	1	1449	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	121	1	601	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	113	1	519	3	Y	1					1
							1	9									
07	775	N	658	-0-	-117	-0-	113	1	545	3	Y	-0-					1
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	113	1	554	3	Y	-0-					1
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	112	1	452	3	Y	1					2
							1	9									
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	113	1	467	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	86	1	1059	3	Y	2					2
							2	9									
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	80	1	920	3	Y	1					3
							1	9									
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	77	1	973	3	Y	1					4
							1	9									
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	77	1	981	3	Y	-0-					4
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1002	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	3	Y	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2034	-0-	-1066	1875	152	1	1880	3	Y	2					3
							2	9									
06	3000	N	1969	-0-	-1031	844	156	1	1810	3	Y	3					6
							3	9									
07	2910	N	2066	-0-	-844	-0-	150	1	1914	3	Y	2					8
							2	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	150	1	1930	3	Y	1					9
							1	9									
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	142	1	1855	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	152	1	1963	3	Y	5					10
							6	9									

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	272	-0-	-2642	-0-	46	1	226	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	2910	X	222	-0-	-2688	-0-	40	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	231	-0-	-2776	-0-	40	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	234	-0-	-2773	-0-	40	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	172	-0-	-338	-0-	34	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	158	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	66	1	326	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	795	-0-	-2274	-0-	134	1	660	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	1560	X	767	-0-	-793	-0-	138	1	628	3	Y	1					1
							1	9									
07	837	X	798	-0-	-39	-0-	138	1	659	3	Y	1					2
							1	9									
08	837	X	809	-0-	-28	-0-	138	1	671	3	Y	-0-					2
09	810	X	730	-0-	-80	-0-	145	1	585	3	Y	-0-					2
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	160	1	657	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	111	1	1375	3	Y	2					2
							2	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	96	1	1119	3	Y	2					4
							2	9									
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	3	Y	1					5
							1	9									
08	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	92	1	1193	3	Y	-0-					5
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	93	1	1209	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	85	1	1094	3	Y	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	113	1	1397	3	Y	2					2
							2	9									
06	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	108	1	1243	3	Y	2					4
							2	9									
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	103	1	1314	3	Y	2					6
							2	9									
08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	103	1	1325	3	Y	-0-					6
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	93	1	1210	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	3	Y	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	147	1	726	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	145	1	661	3	Y	1					1
							1	9									
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	145	1	694	3	Y	1					2
							1	9									
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	145	1	706	3	Y	-0-					2
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	161	1	653	3	Y	-0-					2
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	67	1	280	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	111	1	1372	3	Y	2					2
							2	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	113	1	1313	3	Y	2					4
							2	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	3	Y	2					6
							2	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1400	3	Y	-0-					6
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1382	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1447	3	Y	3					7
							3	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	360	-0-	-508	-0-	27	1	332	3	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	53	1	613	3	Y	1					2
							1	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	51	1	648	3	Y	-0-					2
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	3	Y	-0-					2
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	549	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	47	1	581	3	Y	1					1
							1	9									
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	1					2
							1	9									
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	48	1	608	3	Y	1					3
							1	9									
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	3	Y	-0-					3
09	630	X	543	-0-	-87	-0-	39	1	504	3	Y	-0-	2	1			1
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	52	1	659	3	Y	2					3
							2	9									

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	163	1	807	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	187	1	852	3	Y	1					1
							1	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	187	1	895	3	Y	1					2
							1	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	187	1	911	3	Y	-0-					2
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	198	1	801	3	Y	-0-					2
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	177	1	728	3	Y	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	114	1	1405	3	Y	2					2
							2	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	118	1	1372	3	Y	2					4
							2	9									
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	114	1	1450	3	Y	2					6
							2	9									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	113	1	1463	3	Y	-0-					6
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	117	1	1514	3	Y	3					7
							3	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	67	1	828	3	Y	1					1
							1	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	755	3	Y	2					3
							2	9									
07	992	N	861	-0-	-131	-0-	63	1	797	3	Y	1					4
							1	9									
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	63	1	804	3	Y	-0-					4
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	58	1	762	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	817	3	Y	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	747	-0-	-989	-0-	55	1	691	3	Y	1					1
							1	9									
06	1560	X	321	-0-	-1239	-0-	25	1	295	3	Y	1					2
							1	9									
07	1519	X	336	-0-	-1183	-0-	24	1	312	3	Y	-0-					2
08	1271	X	339	-0-	-932	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					2
09	960	X	506	-0-	-454	-0-	36	1	469	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	731	3	Y	2					3
							2	9									

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	29	1	367	3	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					1
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					1
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					1
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	406	3	Y	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	38	1	467	3	Y	1					1
								1 9									
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					1
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	30	1	393	3	Y	1					2
								1 9									
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	30	1	397	3	Y	-0-					2
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	Y	1					2
								1 9									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	78	1	971	3	Y	1					5
								1 9									
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	75	1	805	3	Y	-0-	4	1			1
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	73	1	850	3	Y	-0-					1
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	73	1	858	3	Y	-0-					1
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	86	1	906	3	Y	1					2
								1 9									
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	74	1	956	3	Y	1					3
								1 9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	86	1	1059	3	Y	1					5
								1 9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	83	1	891	3	Y	-0-	4	1			1
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	82	1	940	3	Y	-0-					1
08	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	81	1	949	3	Y	1					2
								1 9									
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	82	1	859	3	Y	-0-					2
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	1					3
								1 9									

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	47	1	576	3	Y	1					3
								1 9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	50	1	535	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	49	1	564	3	Y	1					1
								1 9									
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	48	1	571	3	Y	-0-					1
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	554	3	Y	-0-					1
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	Y	1					2
								1 9									

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	82	1	404	3	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
06	480	X	472	-0-	-8	-0-	85	1	386	3	Y	1					1
								1 9									
07	558	X	490	-0-	-68	-0-	85	1	405	3	Y	-0-					1
08	558	X	498	-0-	-60	-0-	85	1	413	3	Y	-0-					1
09	540	X	485	-0-	-55	-0-	96	1	389	3	Y	-0-					1
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	99	1	408	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	1168	3	Y	2					2
							2	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1018	3	Y	1					3
							1	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	3	Y	2					5
							2	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	85	1	1085	3	Y	-0-					5
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	68	1	881	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	3	Y	3					5
							3	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	135	1	663	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	129	1	591	3	Y	1					1
							1	9									
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	129	1	620	3	Y	-0-					1
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	129	1	631	3	Y	1					2
							1	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	138	1	556	3	Y	-0-					2
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	155	1	636	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	111	1	550	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	128	1	584	3	Y	1					1
							1	9									
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	128	1	613	3	Y	-0-					1
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	128	1	624	3	Y	1					2
							1	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	156	1	632	3	Y	-0-					2
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1313	-0-	-206	-0-	98	1	1214	3	Y	1					6
							1	9									
06	1470	X	1250	-0-	-220	-0-	106	1	1144	3	Y	-0-	5	1			1
07	1426	X	1311	-0-	-115	-0-	104	1	1207	3	Y	-0-					1
08	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	103	1	1219	3	Y	1					2
							1	9									
09	1260	X	1123	-0-	-137	-0-	97	1	1025	3	Y	1					3
							1	9									
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		198	-0-	198	644	34	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	14B2 EXT		126	-0-	126	770	22	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		131	-0-	131	901	22	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		133	-0-	133	1034	22	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	1131	X	97	-0-	-1034	-0-	19	1	78	3	Y	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	56	1	691	3	Y	-0-					3
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	58	1	629	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	57	1	663	3	Y	1					1
							1	9									
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	56	1	670	3	Y	-0-					1
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	Y	1					2
							1	9									
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	2000	-0-	-108	-0-	150	1	1848	3	Y	2					9
							2	9									
06	2040	X	1933	-0-	-107	-0-	164	1	1769	3	Y	-0-	8	1			1
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	161	1	1866	3	Y	1					2
							1	9									
08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	160	1	1884	3	Y	1					3
							1	9									
09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	172	1	1820	3	Y	2					5
							2	9									
*10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	158	1	2062	3	Y	2					7
							2	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	98	1	1217	3	Y	1					7
							1	9									
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	131	1	1409	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
07	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	129	1	1486	3	Y	1					2
							1	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	128	1	1501	3	Y	-0-					2
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	68	1	721	3	Y	1					3
							1	9									
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	611	3	Y	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	3	Y	1					4
							1	9									
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	107	1	1151	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	105	1	1214	3	Y	-0-					1
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	105	1	1225	3	Y	1					2
							1	9									
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	100	1	1062	3	Y	1					3
							1	9									
10	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	82	1	1067	3	Y	1					4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	143	1	1770	3	Y	1					8
							1	9									
06	1650	X	1562	-0-	-88	-0-	133	1	1428	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
07	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	131	1	1506	3	Y	1					2
							1	9									
08	1984	X	1651	-0-	-333	-0-	130	1	1521	3	Y	-0-					2
09	1920	X	1610	-0-	-310	-0-	139	1	1469	3	Y	2					4
							2	9									
*10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	143	1	1864	3	Y	2					6
							2	9									

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	749	-0-	-26	-0-	56	1	693	3	Y	-0-					3
06	750	X	669	-0-	-81	-0-	56	1	613	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	744	X	702	-0-	-42	-0-	55	1	646	3	Y	1					1
							1	9									
08	744	X	707	-0-	-37	-0-	55	1	652	3	Y	-0-					1
09	720	X	659	-0-	-61	-0-	56	1	602	3	Y	1					2
							1	9									
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	700	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	73	1	360	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	118	1	542	3	Y	1					1
							1	9									
07	806	N	687	-0-	-119	-0-	118	1	569	3	Y	-0-					1
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	118	1	579	3	Y	-0-					1
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	38	1	154	3	Y	-0-					1
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	189	1	783	3	Y	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	235	1	1158	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	242	1	1108	3	Y	1					2
							1	9									
07	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	242	1	1163	3	Y	1					3
							1	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	242	1	1184	3	Y	-0-					3
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	274	1	1108	3	Y	-0-					3
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	285	1	1175	3	Y	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	185	1	1120	3	Y	3					3
							3	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	201	1	1077	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	201	1	1132	3	Y	-0-					5
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	201	1	1149	3	Y	-0-					5
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	207	1	1046	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	226	1	1145	3	Y	4					5
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1114	-0-	-653	-0-	83	1	1030	3	Y	1					2
							1	9									
06	1710	X	926	-0-	-784	-0-	73	1	852	3	Y	1					3
							1	9									
07	1767	X	972	-0-	-795	-0-	70	1	901	3	Y	1					4
							1	9									
08	1736	X	979	-0-	-757	-0-	70	1	909	3	Y	-0-					4
09	1590	X	914	-0-	-676	-0-	65	1	847	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	72	1	917	3	Y	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	89	1	1098	3	Y	2					2
							2	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	82	1	946	3	Y	1					3
							1	9									
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	79	1	1000	3	Y	2					5
							2	9									
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	79	1	1008	3	Y	-0-					5
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	69	1	890	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	1178	X	1033	-0-	-145	-0-	74	1	956	3	Y	3					5
							3	9									

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	106	1	1295	3	Y	1					6
							1	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	111	1	1198	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	109	1	1264	3	Y	-0-					1
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	109	1	1275	3	Y	1					2
							1	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	112	1	1187	3	Y	1					3
							1	9									
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	100	1	1298	3	Y	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	97	1	1211	3	Y	2					2
							2	9									
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	93	1	1073	3	Y	2					4
							2	9									
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	89	1	1135	3	Y	1					5
							1	9									
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	89	1	1144	3	Y	-0-					5
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1129	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	92	1	1187	3	Y	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	95	1	1173	3	N	2					2
							2	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	123	1	1417	3	N	2					4
							2	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	118	1	1498	3	N	2					6
							2	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	118	1	1511	3	N	-0-					6
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	95	1	1234	3	N	3	6	1			3
							3	9									
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	1323	3	N	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	1					1
							1	9									
06	420	X	368	-0-	-52	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					1
07	434	X	388	-0-	-46	-0-	28	1	359	3	Y	1					2
							1	9									
08	527	X	390	-0-	-137	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					2
09	510	X	428	-0-	-82	-0-	31	1	396	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	Y	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	72	1	890	3	Y	1					1
							1	9									
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	60	1	694	3	Y	1					2
							1	9									
07	992	N	793	-0-	-199	-0-	58	1	733	3	Y	2					4
							2	9									
08	961	N	797	-0-	-164	-0-	58	1	739	3	Y	-0-					4
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	776	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	781	3	Y	2					4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	73	1	906	3	Y	1					1
							1	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	72	1	841	3	Y	2					3
							2	9									
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	70	1	889	3	Y	1					4
							1	9									
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	69	1	897	3	Y	-0-					4
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	66	1	864	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	74	1	952	3	Y	3					5
							3	9									

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1278	-0-	-365	-0-	96	1	1181	3	Y	1					5
							1	9									
06	1470	X	852	-0-	-618	-0-	72	1	779	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	1519	X	893	-0-	-626	-0-	71	1	822	3	Y	-0-					1
08	1271	X	900	-0-	-371	-0-	71	1	829	3	Y	-0-					1
09	1230	X	620	-0-	-610	-0-	53	1	566	3	Y	1					2
							1	9									
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	180	1	1086	3	Y	3					3
							3	9									
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	182	1	978	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	1519	X	1210	-0-	-309	-0-	182	1	1028	3	Y	-0-					4
08	1519	X	1226	-0-	-293	-0-	182	1	1044	3	Y	-0-					4
09	1470	X	818	-0-	-652	-0-	134	1	683	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	205	1	1037	3	Y	5					5
							6	9									

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	91	1	1125	3	Y	2					2
							2	9									
06	1290	N	971	-0-	-319	-0-	77	1	893	3	Y	1					3
							1	9									
07	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	74	1	944	3	Y	1					4
							1	9									
08	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	74	1	952	3	Y	1					5
							1	9									
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1167	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	67	1	865	3	Y	2					5
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	658	3	Y	2					2
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	70	1 3 9	375	3	Y	3	3	1			2
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	70	1	394	3	Y	-0-					2
08	775	N	471	-0-	-304	-0-	70	1	401	3	Y	-0-					2
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	101	1	513	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	628	3	Y	3					3

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	823	3	Y	2					2
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	143	1 6 9	766	3	Y	5	4	1			3
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	143	1	804	3	Y	-0-					3
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	143	1	817	3	Y	-0-					3
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	774	3	Y	2	4	1			1
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	167	1 3 9	844	3	Y	3					4

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

05	930	N	827	-0-	-103	-0-	117	1 2 9	708	3	Y	2					2
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	718	3	Y	4	3	1			3
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	134	1	754	3	Y	-0-					3
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	134	1	766	3	Y	-0-					3
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	665	3	Y	1	4	1			-0-
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	707	3	Y	3					3

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	101	1 2 9	1250	3	Y	2					2
06	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	89	1 2 9	1032	3	Y	2					4
07	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	86	1 1 9	1090	3	Y	1					5
08	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	86	1	1100	3	Y	-0-					5
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	1431	3	Y	3	4	1			4
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	929	3	Y	2					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	235	1	1421	3	Y	4					4
							4	9									
06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	253	1	1352	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	253	1	1421	3	Y	-0-					6
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	253	1	1443	3	Y	-0-					6
09	1620	X	1568	-0-	-52	-0-	258	1	1308	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	278	1	1407	3	Y	6					7
							7	9									

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	162	1	976	3	Y	3					3
							3	9									
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	117	1	628	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	118	1	659	3	Y	-0-					3
08	1147	N	787	-0-	-360	-0-	118	1	669	3	Y	-0-					3
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	151	1	769	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	146	1	737	3	Y	3					4
							3	9									

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2136	-0-	-65	-0-	303	1	1831	3	Y	2					3
							2	9									
06	2130	X	2065	-0-	-65	-0-	324	1	1738	3	Y	3					6
							3	9									
07	2201	X	2153	-0-	-48	-0-	324	1	1826	3	Y	3					9
							3	9									
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	324	1	1854	3	Y	-0-					9
09	2100	X	1935	-0-	-165	-0-	318	1	1613	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
*10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	377	1	1910	3	Y	5					10
							6	9									

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2152	-0-	-948	1895	161	1	1989	3	N	2					10
							2	9									
06	3000	N	1961	-0-	-1039	856	166	1	1795	3	N	-0-	9	1			1
07	2914	N	2058	-0-	-856	-0-	163	1	1894	3	N	1					2
							1	9									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	163	1	1911	3	N	1					3
							1	9									
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	159	1	1673	3	N	2					5
							2	9									
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	154	1	1998	3	N	2					7
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	37	1	448	3	N	-0-					2
06	690	N	335	-0-	-355	-0-	28	1	307	3	N	-0-	2	1			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					-0-
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	28	1	327	3	N	1					1
							1	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-					1
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	74	1	912	3	N	1					5
							1	9									
06	1050	N	664	-0-	-386	-0-	56	1	608	3	N	-0-	5	1			-0-
07	992	N	697	-0-	-295	-0-	55	1	641	3	N	1					1
							1	9									
08	992	N	702	-0-	-290	-0-	55	1	647	3	N	-0-					1
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	56	1	596	3	N	1					2
							1	9									
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					2

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	62	1	623	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	67	1	711	3	N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	3	N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	49	1	774	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	93	1	1152	3	N	2					2
							2	9									
06	1380	N	830	-0-	-550	-0-	66	1	763	3	N	1					3
							1	9									
07	1426	N	872	-0-	-554	-0-	63	1	808	3	N	1					4
							1	9									
08	1240	N	877	-0-	-363	-0-	63	1	814	3	N	-0-					4
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	118	1	1540	3	N	3	3	1			4
							3	9									
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	99	1	1276	3	N	3					7
							3	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	893	-0-	-1215	-0-	67	1	825	3	N	1					6
							1	9									
06	1680	N	943	-0-	-737	-0-	80	1	862	3	N	1	6	1			1
							1	9									
07	1333	N	988	-0-	-345	-0-	78	1	910	3	N	-0-					1
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	78	1	919	3	N	-0-					1
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	94	1	990	3	N	1					2
							1	9									
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	82	1	1065	3	N	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	96	1	578	3	N	2					2
							2	9									
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	93	1	498	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	930	N	616	-0-	-314	-0-	93	1	523	3	N	-0-					2
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	93	1	531	3	N	-0-					2
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	105	1	536	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	107	1	543	3	N	3					3
							3	9									

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	181	1	1097	3	N	3					3
							3	9									
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	201	1	1074	3	N	7	5	1			5
							8	9									
07	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	201	1	1128	3	N	-0-					5
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	201	1	1146	3	N	-0-					5
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	204	1	1030	3	N	2	6	1			1
							2	9									
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	182	1	921	3	N	4					5
							4	9									

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	61	1	757	3	N	1					1
							1	9									
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	64	1	737	3	N	1					2
							1	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	779	3	N	1					3
							1	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	61	1	786	3	N	-0-					3
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	716	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	N	2					4
							2	9									

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	168	1	1014	3	N	3					3
							3	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	176	1	944	3	N	6	5	1			4
							7	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	176	1	992	3	N	-0-					4
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	176	1	1007	3	N	-0-					4
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	169	1	858	3	N	2	5	1			1
							2	9									
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	182	1	923	3	N	3					4
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	36	1	435	3	N	-0-					2
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	33	1	363	3	N	-0-	2	1			-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	33	1	383	3	N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	32	1	387	3	N	1					1
							1	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					1
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	76	1	940	3	N	1					4
							1	9									
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	67	1	718	3	N	-0-	4	1			-0-
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	66	1	757	3	N	1					1
							1	9									
08	1023	N	830	-0-	-193	-0-	65	1	765	3	N	-0-					1
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	85	1	889	3	N	1					2
							1	9									
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	916	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	142	1	1758	3	N	2					3
							2	9									
06	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	137	1	1594	3	N	2					5
							2	9									
07	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	132	1	1685	3	N	2					7
							2	9									
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	132	1	1699	3	N	1					8
							1	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	124	1	1618	3	N	3	7	1			4
							3	9									
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	930	3	N	3					7
							3	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	244	1	1473	3	N	4					5
							4	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	259	1	1386	3	N	8	7	1			6
							9	9									
07	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	259	1	1456	3	N	-0-					6
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	259	1	1479	3	N	-0-					6
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	253	1	1282	3	N	2	7	1			1
							2	9									
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	280	1	1420	3	N	6					7
							7	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	50	1	621	3	N	1					1
							1	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	1					2
							1	9									
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	47	1	605	3	N	1					3
							1	9									
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	47	1	610	3	N	-0-					3
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	50	1	650	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1065	-0-	-702	-0-	79	1	985	3	N	1					2
							1	9									
06	1560	N	1218	-0-	-342	-0-	96	1	1121	3	N	1					3
							1	9									
07	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	93	1	1184	3	N	2					5
							2	9									
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	93	1	1194	3	N	-0-					5
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	92	1	1202	3	N	3	5	1			3
							3	9									
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	105	1	1358	3	N	3					6
							3	9									

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	204	1	1228	3	N	4					4
							4	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	209	1	1120	3	N	7	6	1			5
							8	9									
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	209	1	1177	3	N	-0-					5
08	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	209	1	1195	3	N	-0-					5
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	208	1	1053	3	N	2	6	1			1
							2	9									
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	225	1	1140	3	N	4					5
							4	9									

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	160	1	961	3	N	3					3
							3	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	216	1	1155	3	N	7	5	1			5
							8	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	216	1	1213	3	N	-0-					5
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	216	1	1232	3	N	-0-					5
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	209	1	1057	3	N	2	6	1			1
							2	9									
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	172	1	871	3	N	3					4
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	173	1	1046	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	182	1	974	3	N	1					3
							1	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	182	1	1023	3	N	-0-					3
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	182	1	1039	3	N	1					4
							1	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	176	1	891	3	N	-0-					4
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	176	1	887	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1573	-0-	-628	-0-	264	1	1305	3	N	4	7	1			1
							4	9									
06	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	229	1	1046	3	N	1					2
							1	9									
07	1767	N	1328	-0-	-439	-0-	229	1	1098	3	N	1					3
							1	9									
08	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	229	1	1118	3	N	-0-					3
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	245	1	987	3	N	-0-					3
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	341	1	1408	3	N	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	192	1	945	3	N	2	5	1			-0-
							2	9									
06	1110	N	699	-0-	-411	-0-	126	1	572	3	N	1					1
							1	9									
07	1240	N	727	-0-	-513	-0-	126	1	600	3	N	1					2
							1	9									
08	1147	N	737	-0-	-410	-0-	126	1	611	3	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	227	1	1371	3	N	4					4
							4	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	238	1	1279	3	N	8	6	1			6
							9	9									
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	238	1	1343	3	N	-0-					6
08	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	238	1	1364	3	N	-0-					6
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	239	1	1216	3	N	2	7	1			1
							2	9									
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	258	1	1303	3	N	5					6
							6	9									

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	106	1	1306	3	N	2					2
							2	9									
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	104	1	1203	3	N	2					4
							2	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	3	N	2					6
							2	9									
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	100	1	1282	3	N	-0-					6
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	94	1	1219	3	N	2	5	1			3
							2	9									
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	103	1	1339	3	N	3					6
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	148	1	900	3	N	3					3
							3	9									
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	152	1	814	3	N	5	4	1			4
							6	9									
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	152	1	856	3	N	-0-					4
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	152	1	869	3	N	-0-					4
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	224	1	1140	3	N	2	5	1			1
							2	9									
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	237	1	1202	3	N	5					6
							6	9									

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	166	1	999	3	N	3					3
							3	9									
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	160	1	857	3	N	6	5	1			4
							7	9									
07	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	160	1	901	3	N	-0-					4
08	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	160	1	915	3	N	-0-					4
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	167	1	843	3	N	1	4	1			1
							1	9									
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	133	1	672	3	N	2					3
							2	9									

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	34	1	341	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	29	1	312	3	Y	1					3
							1	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	Y	1					4
							1	9									
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	21	1	340	3	Y	1					5
							1	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	307	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	97	1	977	3	N	4	9	1			5
							4	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	847	3	N	2					7
							2	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	913	3	N	4					11
							4	9									
08	1085	N	983	-0-	-102	-0-	57	1	922	3	N	4					15
							4	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	551	3	N	2	15	1			2
							2	9									
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	66	1	937	3	N	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	120	1	593	3	Y	-0-					81
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	173	1	792	3	Y	-0-					81
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	173	1	832	3	Y	-0-					81
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	173	1	847	3	Y	-0-					81
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	169	1	683	3	Y	-0-					81
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	140	1	576	3	Y	-0-					81

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	116	1	697	3	N	2					2
							2	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	124	1	666	3	N	4	3	1			3
							4	9									
07	961	N	824	-0-	-137	-0-	124	1	700	3	N	-0-					3
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	124	1	710	3	N	-0-					3
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	68	1	339	3	N	-0-	3	1			-0-
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	148	1	750	3	N	3					3
							3	9									

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	192	1	1164	3	N	4					4
							4	9									
06	1980	N	1137	-0-	-843	-0-	178	1	953	3	N	5	5	1			4
							6	9									
07	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	178	1	1002	3	N	-0-					4
08	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	178	1	1017	3	N	-0-					4
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	174	1	882	3	N	2	5	1			1
							2	9									
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	228	1	1156	3	N	4					5
							4	9									

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.		918	-0-	918	918	60	1	856	3	Y	2					2
							2	9									

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

05	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	252	1	1520	3	N	4					5
							4	9									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	394	1	2109	3	N	12	8	1			9
							13	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	394	1	2216	3	N	-0-					9
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	394	1	2250	3	N	-0-					9
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	256	1	1295	3	N	2	10	1			1
							2	9									
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	244	1	1237	3	N	5					6
							6	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	145	1	717	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	150	1	686	3	N	1					1
							1	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	150	1	720	3	N	1					2
							1	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	150	1	733	3	N	-0-					2
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	122	1	496	3	N	-0-					2
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	141	1	577	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	108	-0-	-543	-0-	95	1	9	3	Y	4					115
							4	9									
06	540	N	119	-0-	-421	-0-	119	1			Y	-0-					115
07	434	N	124	-0-	-310	-0-	124	1			Y	-0-					115
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					115
*09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	124	1	1730	3	Y	-0-					115
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					115

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	858	-0-	-1188	-0-	77	1	778	3	Y	3	15	1			4
							3	9									
06	1980	X	772	-0-	-1208	-0-	65	1	705	3	Y	2					6
							2	9									
07	1147	X	812	-0-	-335	-0-	49	1	760	3	Y	3					9
							3	9									
08	961	X	817	-0-	-144	-0-	48	1	766	3	Y	3					12
							3	9									
09	840	X	724	-0-	-116	-0-	74	1	648	3	Y	2	12	1			2
							2	9									
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	777	3	Y	2					4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	157	1	1591	3	Y	7	24	1			8
							8	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	144	1	1564	3	Y	5					13
							6	9									
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	109	1	1685	3	Y	7					20
							8	9									
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	106	1	1701	3	Y	7					27
							8	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	167	1	1473	3	Y	3	26	1			4
							3	9									
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	112	1	1604	3	Y	5					9
							6	9									

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	85	1	1049	3	N	2					2
							2	9									
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	94	1	1095	3	N	1					3
							1	9									
07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	91	1	1157	3	N	2					5
							2	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	91	1	1167	3	N	-0-					5
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	80	1	1047	3	N	3	5	1			3
							3	9									
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	3	N	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2478	-0-	-157	-0-	185	1	2291	3	N	2					3
							2	9									
06	2550	X	2109	-0-	-441	-0-	168	1	1937	3	N	4					7
							4	9									
07	2573	X	2211	-0-	-362	-0-	162	1	2047	3	N	2					9
							2	9									
08	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	161	1	2066	3	N	-0-					9
09	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	170	1	2216	3	N	5	8	1			6
							6	9									
*10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	180	1	2321	3	N	5					11
							6	9									

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	60
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	Y	-0-	60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	60

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	27	-0-	-562	-0-	25	1	2	3	Y	-0-					23
06	570	X	1	-0-	-569	-0-	1	1			Y	-0-					23
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					23
08	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	1			Y	-0-					23
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	956	-0-	-439	-0-	85 4	1 9	867	3	Y	4	13	1			4
06	1350	X	984	-0-	-366	-0-	83 3	1 9	898	3	Y	3					7
07	1271	X	1035	-0-	-236	-0-	63 4	1 9	968	3	Y	4					11
08	1147	X	1042	-0-	-105	-0-	62 4	1 9	976	3	Y	4					15
09	930	X	894	-0-	-36	-0-	90 2	1 9	802	3	Y	2	15	1			2
*10	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	97 4	1 9	1393	3	Y	4					6

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	647	-0-	-469	-0-	109	1	538	3	Y	-0-					209
06	1080	X	691	-0-	-389	-0-	123	1	568	3	Y	-0-					209
07	1488	X	719	-0-	-769	-0-	123	1	596	3	Y	-0-					209
08	1488	X	730	-0-	-758	-0-	123	1	607	3	Y	-0-					209
09	1440	X	675	-0-	-765	-0-	134	1	541	3	Y	-0-					209
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	160	1	658	3	Y	-0-					209

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	75 1	1 9	373	3	N	1	2	1			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	376	3	N	1					1
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	83	1	395	3	N	-0-					1
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	83	1	402	3	N	-0-					1
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	87	1	347	3	N	-0-					1
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	101	1	415	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	782	-0-	-1326	-0-	71	1	711	3	N	-0-					186
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					186
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					186
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	44	1	546	3	N	-0-					2
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	3	N	-0-	2	1			-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	N	1					1
							1	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	3	N	-0-					1
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	N	-0-					1
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	N	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					6
10	T. A.		101	-0-	101	101	19	1	82	3	Y	-0-					6

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	97	1	476	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	102	1	465	3	N	1					1
							1	9									
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	102	1	488	3	N	-0-					1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	102	1	497	3	N	-0-					1
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	113	1	460	3	N	-0-					1
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	130	1	540	3	N	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1538	-0-	-415	-0-	115	1	1422	3	N	1					8
							1	9									
06	1890	X	1427	-0-	-463	-0-	121	1	1305	3	N	1	8	1			1
							1	9									
07	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	119	1	1377	3	N	1					2
							1	9									
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	118	1	1391	3	N	-0-					2
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	3	N	2					4
							2	9									
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	126	1	1647	3	N	1					5
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1376	-0-	-670	-0-	103	1	1272	3	N	1					9
							1	9									
06	1770	N	902	-0-	-868	-0-	76	1	825	3	N	1	9	1			1
							1	9									
07	2201	N	946	-0-	-1255	-0-	75	1	871	3	N	-0-					1
08	1364	N	953	-0-	-411	-0-	75	1	878	3	N	-0-					1
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	76	1	809	3	N	1					2
							1	9									
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1347	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1759	-0-	-411	-0-	249	1	1504	3	N	5					5
							6	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	259	1	1389	3	N	8	7	1			6
							9	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	259	1	1460	3	N	-0-					6
08	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	259	1	1482	3	N	-0-					6
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	247	1	1254	3	N	2	7	1			1
							2	9									
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	264	1	1334	3	N	5					6
							6	9									

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	191	1	1156	3	N	4					4
							4	9									
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	196	1	1052	3	N	6	5	1			5
							7	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	196	1	1105	3	N	-0-					5
08	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	196	1	1123	3	N	-0-					5
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	170	1	864	3	N	1	5	1			1
							1	9									
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	215	1	1085	3	N	4					5
							4	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	172	1	849	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	178	1	814	3	N	1					1
							1	9									
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	178	1	855	3	N	1					2
							1	9									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	178	1	870	3	N	-0-					2
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	188	1	757	3	N	-0-					2
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	195	1	799	3	N	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2162	-0-	-380	-0-	363	1 6 9	1793	3	N	5	9	1			1
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	378	1 2 9	1727	3	N	2					3
07	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	378	1 1 9	1813	3	N	1					4
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	378	1 1 9	1845	3	N	1					5
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	424	1	1716	3	N	-0-					5
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	474	1 1 9	1951	3	N	1					6

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	751	-0-	-148	-0-	126	1 1 9	624	3	N	1	3	1			-0-
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	107	1 1 9	488	3	N	1					1
07	837	N	620	-0-	-217	-0-	107	1	513	3	N	-0-					1
08	744	N	629	-0-	-115	-0-	107	1	522	3	N	-0-					1
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	101	1	409	3	N	-0-					1
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	482	3	N	1					2

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	263	1 4 9	1297	3	N	4	7	1			1
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	273	1 1 9	1253	3	N	1					2
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	273	1 1 9	1315	3	N	1					3
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	273	1	1338	3	N	-0-					3
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	313	1 1 9	1263	3	N	1					4
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	340	1	1404	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	74	1 1 9	926	3	N	1					1
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1007	3	N	2					3
07	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	84	1 2 9	1064	3	N	2					5
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	84	1	1073	3	N	-0-					5
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	1066	3	N	2	4	1			3
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	1094	3	N	2					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1031	-0-	-457	-0-	77	1	953	3	N	1					6
							1	9									
06	1470	N	736	-0-	-734	-0-	63	1	673	3	N	-0-	6	1			-0-
07	1426	N	773	-0-	-653	-0-	62	1	710	3	N	1					1
							1	9									
08	1023	N	778	-0-	-245	-0-	61	1	717	3	N	-0-					1
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	92	1	975	3	N	1					2
							1	9									
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	73	1	899	3	N	-0-					4
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	79	1	856	3	N	1	4	1			1
							1	9									
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	78	1	903	3	N	-0-					1
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	912	3	N	-0-					1
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	N	1					2
							1	9									
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	86	1	1130	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	77	1	958	3	N	1					1
							1	9									
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	60	1	693	3	N	2					3
							2	9									
07	961	N	791	-0-	-170	-0-	58	1	732	3	N	1					4
							1	9									
08	1023	N	796	-0-	-227	-0-	58	1	738	3	N	-0-					4
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	4	1			-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	622	-0-	-587	-0-	46	1	575	3	N	1					1
							1	9									
06	1080	N	791	-0-	-289	-0-	63	1	727	3	N	1					2
							1	9									
07	992	N	830	-0-	-162	-0-	61	1	768	3	N	1					3
							1	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	N	-0-					3
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	680	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	N	2					4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	453	-0-	-570	-0-	40	1	411	3	N	2	8	1			2
							2	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	N	1					3
							1	9									
07	558	N	324	-0-	-234	-0-	20	1	303	3	N	1					4
							1	9									
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	19	1	306	3	N	2					6
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	N	-0-	5	1			1
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	N	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

05	713	N	679	-0-	-34	-0-	61	1	615	3	N	3	9	1			3
							3	9									
06	630	N	368	-0-	-262	-0-	31	1	336	3	N	1					4
							1	9									
07	558	N	388	-0-	-170	-0-	23	1	363	3	N	2					6
							2	9									
08	682	N	390	-0-	-292	-0-	23	1	366	3	N	1					7
							1	9									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	75	1	659	3	N	2	7	1			2
							2	9									
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	723	3	N	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	335	1	1654	3	N	5	8	1			1
							6	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	344	1	1573	3	N	2					3
							2	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	344	1	1651	3	N	1					4
							1	9									
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	344	1	1681	3	N	-0-					4
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	99	1	399	3	N	-0-					4
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	1					1
							1	9									
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	17	1	183	3	N	-0-					1
07	589	N	209	-0-	-380	-0-	17	1	192	3	N	-0-					1
08	651	N	212	-0-	-439	-0-	17	1	194	3	N	1					2
							1	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-	2	1			-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	1					1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	N	1					1
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	489	3	N	1					2
							1	9									
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	41	1	516	3	N	-0-					2
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	41	1	521	3	N	-0-					2
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	508	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	542	3	N	2					3
							2	9									

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	162	1	973	3	N	3					3
							3	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	150	1	805	3	N	5	4	1			4
							6	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	150	1	845	3	N	-0-					4
08	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	150	1	859	3	N	-0-					4
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	168	1	850	3	N	1	4	1			1
							1	9									
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	45	1	227	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	293	1	1443	3	N	5	8	1			1
							6	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	310	1	1418	3	N	1					2
							1	9									
07	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	310	1	1489	3	N	1					3
							1	9									
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	310	1	1515	3	N	1					4
							1	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	334	1	1352	3	N	-0-					4
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	363	1	1492	3	N	1					5
							1	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

05	744	N	685	-0-	-59	-0-	115	1	569	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	116	1	532	3	N	1					1
							1	9									
07	806	N	674	-0-	-132	-0-	116	1	558	3	N	-0-					1
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	116	1	568	3	N	-0-					1
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	106	1	428	3	N	1					2
							1	9									
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	97	1	399	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	177	1 2 9	877	3	N	2	5	1			-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	194	1 1 9	889	3	N	1					1
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	194	1 1 9	934	3	N	1					2
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	194	1	950	3	N	-0-					2
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	616	-0-	-190	-0-	104	1 1 9	511	3	N	1	3	1			-0-
06	630	N	177	-0-	-453	-0-	32	1	145	3	N	-0-					-0-
07	775	N	185	-0-	-590	-0-	32	1 1 9	152	3	N	1					1
08	620	N	187	-0-	-433	-0-	32	1	155	3	N	-0-					1
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	537	3	N	-0-					1
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	108	1	447	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	125	1 7 9	1257	3	N	6	24	1			7
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	177	1 7 9	1912	3	N	6					13
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	134	1 9 9	2061	3	N	8					21
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	131	1 9 9	2079	3	N	8					29
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	184	1 6 9	1624	3	N	5	29	1			5
*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	164	1 7 9	2353	3	N	6					11

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	1695	3	N	2					2
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1063	3	N	2					4
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	88	1 2 9	1124	3	N	2					6
08	1829	N	1222	-0-	-607	-0-	88	1	1134	3	N	-0-					6
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	1041	3	N	2	5	1			3
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	104	1 3 9	1348	3	N	3					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	88	1	1077	3	N	1					5
							1	9									
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	88	1	940	3	N	1	5	1			1
							1	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	86	1	992	3	N	-0-					1
08	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	86	1	1001	3	N	1					2
							1	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	85	1	899	3	N	-0-					2
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	84	1	1093	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	704	-0-	-257	-0-	118	1	585	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
06	780	N	660	-0-	-120	-0-	118	1	541	3	N	1					1
							1	9									
07	930	N	686	-0-	-244	-0-	118	1	568	3	N	-0-					1
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	118	1	578	3	N	-0-					1
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	128	1	521	3	N	1					2
							1	9									
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	135	1	557	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		727	-0-	727	727	74	1	651	3	N	2					2
							2	9									
10	14B DENY		195	-0-	195	922	13	1	182	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	140	1	848	3	N	3					3
							3	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	145	1	776	3	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	144	1	816	3	N	-0-					3
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	144	1	828	3	N	-0-					3
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	137	1	698	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	152	1	772	3	N	4					4
							4	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-	2	1			-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	1					1
							1	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	186	1	1641	3	N	4					5
							4	9									
*10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	104	1	1481	3	N	4					9
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	71	1	715	3	N	3	12	1			4
							3	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	64	1	693	3	N	2					6
							2	9									
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	49	1	746	3	N	3					9
							3	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	3					12
							3	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	463	3	N	1	12	1			1
							1	9									
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	265	1	1309	3	N	4	7	1			1
							4	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	277	1	1266	3	N	1					2
							1	9									
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	277	1	1329	3	N	1					3
							1	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	277	1	1352	3	N	-0-					3
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	297	1	1196	3	N	1					4
							1	9									
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	322	1	1325	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	197	1	969	3	N	2	5	1			-0-
							2	9									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	191	1	871	3	N	1					1
							1	9									
07	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	191	1	915	3	N	1					2
							1	9									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	191	1	931	3	N	-0-					2
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	99	1	400	3	N	-0-					2
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	104	1	428	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	263	1	1297	3	N	4	7	1			1
							4	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	279	1	1276	3	N	1					2
							1	9									
07	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	279	1	1339	3	N	1					3
							1	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	279	1	1363	3	N	-0-					3
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	301	1	1214	3	N	1					4
							1	9									
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	328	1	1353	3	N	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	72	1	892	3	N	1					4
							1	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	74	1	805	3	N	1	4	1			1
							1	9									
07	1116	N	923	-0-	-193	-0-	73	1	850	3	N	-0-					1
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	73	1	857	3	N	-0-					1
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	86	1	909	3	N	1					2
							1	9									
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	211	1	1044	3	N	3	5	1			-0-
							3	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	223	1	1025	3	N	2					2
							2	9									
07	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	223	1	1076	3	N	1					3
							1	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	223	1	1095	3	N	-0-					3
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	241	1	972	3	N	-0-					3
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	197	1	808	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1820	-0-	-443	-0-	137	1	1682	3	N	1					7
							1	9									
06	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	116	1	1250	3	N	1	7	1			1
							1	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1318	3	N	1					2
							1	9									
08	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	113	1	1331	3	N	-0-					2
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	98	1	1034	3	N	1					3
							1	9									
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	115	1	1489	3	N	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	73	1	908	3	N	-0-					4
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	71	1	766	3	N	1	4	1			1
							1	9									
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	70	1	807	3	N	-0-					1
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	69	1	816	3	N	-0-					1
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	63	1	662	3	N	1					2
							1	9									
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	62	1	816	3	N	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	157	1 9	1932	3	N	1					9
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	166	1 9	1792	3	N	1	9	1			1
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	163	1 9	1890	3	N	1					2
08	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	162	1 9	1908	3	N	1					3
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	165	1 9	1745	3	N	2					5
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	139	1 9	1811	3	N	1					6

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	193	1	952	3	N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	203	1	927	3	N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	203	1	973	3	N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	203	1	991	3	N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	210	1	850	3	N	-0-					-0-
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	228	1	940	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	125	1 9	1528	3	N	1					7
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	137	1 9	1461	3	N	1	7	1			1
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	134	1 9	1539	3	N	1					2
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	139	1 9	1550	3	N	1					3
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	128	1 9	1409	3	N	1					4
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	112	1 9	1539	3	N	1					5

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	485	3	N	3	9	1			3
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	49	1 9	532	3	N	1					4
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1 3 9	573	3	N	3					7
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	579	3	N	2					9
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	55	1 9	487	3	N	1	9	1			1
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	563	3	N	2					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	135	1	1363	3	N	6	23	1			7
							7	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	127	1	1377	3	N	4					11
							4	9									
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	96	1	1484	3	N	6					17
							7	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	93	1	1498	3	N	6					23
							7	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	144	1	1277	3	N	4	23	1			4
							4	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	97	1	1388	3	N	3					7
							3	9									

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2043	-0-	-592	-0-	151	1	1890	3	N	2					3
							2	9									
06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	158	1	1853	3	N	3					6
							3	9									
07	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	152	1	1959	3	N	3					9
							3	9									
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	151	1	1977	3	N	-0-					9
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	134	1	1773	3	N	4	8	1			5
							4	9									
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	129	1	1695	3	N	4					9
							4	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	82	1	491	3	N	2					2
							2	9									
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	122	1	652	3	N	4	3	1			3
							4	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	122	1	685	3	N	-0-					3
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	122	1	695	3	N	-0-					3
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	118	1	598	3	N	-0-	3	1			-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	132	1	669	3	N	3					3
							3	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	420	-0-	-696	-0-	62	1	357	3	N	1					1
							1	9									
06	720	N	252	-0-	-468	-0-	43	1	208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	40	1	221	3	N	-0-					1
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	40	1	225	3	N	-0-					1
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	406	1	2000	3	N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	355	1	1623	3	N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	355	1	1704	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	355	1	1734	3	N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	366	1	1480	3	N	-0-					-0-
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	388	1	1599	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1178	-0-	-837	-0-	167	1	1008	3	N	3					3
							3	9									
06	1080	N	630	-0-	-450	-0-	98	1	529	3	N	3	4	1			2
							3	9									
07	1178	N	654	-0-	-524	-0-	98	1	556	3	N	-0-					2
08	1178	N	662	-0-	-516	-0-	98	1	564	3	N	-0-					2
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	195	1	991	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	164	1	827	3	N	3					4
							3	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	114	1	1160	3	N	5	19	1			6
							6	9									
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	106	1	1145	3	N	4					10
							4	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	81	1	1233	3	N	4					14
							4	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	3	N	5					19
							6	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	126	1	1109	3	N	3	19	1			3
							3	9									
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	69	1	986	3	N	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	142	1	698	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	148	1	679	3	N	1					1
							1	9									
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	148	1	712	3	N	1					2
							1	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	148	1	725	3	N	-0-					2
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	156	1	630	3	N	-0-					2
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	160	1	659	3	N	-0-					2

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	82	1	616	3	N	-0-					-0-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	95	1	667	3	N	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	108	1	646	3	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	118	1	592	3	N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	119	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	744	N	628	-0-	-116	-0-	47	1	581	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	80	1	597	3	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	3	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	98	1	585	3	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	131	1	654	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	602	3	N	-0-					-0-
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	47	1	575	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	61	1	458	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	3	N	-0-					-0-
07	434	N	39	-0-	-395	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	219	-0-	-122	-0-	4	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	245	-0-	-96	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	330	X	226	-0-	-104	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	248	-0-	-62	-0-	2	1	246	3	Y	-0-					-0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

05	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	307	1	694	3	N	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	116	1	548	3	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	100	1	525	3	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	61	1	387	3	N	-0-					-0-
09	660	N	295	-0-	-365	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	54	1	568	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	139	1	481	2	N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	156	1	470	3	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	166	1	556	3	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

05	279	N	221	-0-	-58	-0-	50	1	171	2	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	55	1	166	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	93	1	311	3	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	3	1	607	3	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

05	1209	N	115	-0-	-1094	-0-	26	1	89	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	225	-0-	-860	-0-	52	1	173	3	N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 3 RRCID -> 055652 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 3 RRCID -> 055653 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	9	-0-	9	9	2	1	7	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

05	713	N	688	-0-	-25	-0-	155	1	533	2	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	164	1	493	3	N	-0-					-0-
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	155	1	517	3	N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	5	1	1133	3	N	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	341	N	299	-0-	-42	-0-	67	1	232	2	N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	69	1	209	3	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	118	1	395	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	72	1	249	2	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	72	1	215	3	N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	121	1	404	3	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	3	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	2	N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	22	1	74	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	51	1	177	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

05	775	N	698	-0-	-77	-0-	157	1	541	2	N	-0-					-0-
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	165	1	497	3	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	195	1	652	3	N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	4	1	951	3	N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 9 RRCID -> 057588 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	48	1	337	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	3	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	71	1	358	3	N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	37	1	346	3	N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	29	1	356	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	27	1	392	2	N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	24	1	381	3	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	712	3	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	188	1	649	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	169	1	507	3	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	199	1	663	3	N	-0-					-0-
08	837	N	540	-0-	-297	-0-	3	1	537	3	N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	176	1	606	2	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	188	1	564	3	N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	226	1	755	3	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	4	1	941	3	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	121	1	326	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	226	1	211	3	N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	60	1	381	3	N	-0-					-0-
08	434	N	290	-0-	-144	-0-	52	1	238	3	N	-0-					-0-
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	32	1	244	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	49	1	246	3	N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	73	1	196	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	66	1	163	3	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	855	1	160	3	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1119	1	149	3	N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	928	1	252	3	N	-0-					-0-
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	888	1	241	3	N	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	24	1	78	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 142 RRCID -> 061810 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	44	1	167	3	N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	52	1	164	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	65	1	140	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	52	1	153	3	N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	95	1	98	3	N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	294	-0-	-16	-0-	8	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	194	-0-	-106	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	6	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	319	-0-	-22	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	327	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	1	965	3	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	273	1	908	3	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	412	1	566	3	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	597	1	82	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	695	-0-	-475	-0-	475	1	220	3	N	-0-					-0-
*10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2405	1	309	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	37	1	5	3	N	-0-					-0-
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	18	1	8	3	N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	30	1	3	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	58	1	80	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	3	N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	217	-0-	-53	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	231	-0-	-48	-0-	4	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	164	1	1153	3	N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	211	1	1261	3	N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	241	1	1208	3	N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	122	1	1149	3	N	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	66	1	806	3	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	70	1	242	2	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	76	1	228	3	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	38	1	129	3	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	80	1	216	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	156	1	146	3	N	-0-					-0-
07	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	310	N	84	-0-	-226	-0-	15	1	69	3	N	-0-					-0-
09	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: B 1 RRCID -> 066155 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	145	-0-	145	145	26	1	119	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	37	1	34	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	164	-0-	-46	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	111	-0-	-106	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	210	X	205	-0-	-5	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	119	1	319	2	N	-0-					-0-
06	570	N	453	-0-	-117	-0-	234	1	219	3	N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	68	1	433	3	N	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	59	1	270	3	N	-0-					-0-
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	1	120	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	116	1	387	3	N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	47	1	164	2	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	50	1	149	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	3	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	527	X	325	-0-	-202	-0-	9	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	295	-0-	-215	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	388	-0-	-108	-0-	7	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	407	-0-	-89	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
09	450	X	398	-0-	-52	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					-0-
*10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124	X	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	90	X	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	93	X	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	90	X	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	279	X	206	-0-	-73	-0-	6	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	161	-0-	-139	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	260	-0-	-50	-0-	5	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	270	X	220	-0-	-50	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-
*10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	61	1	182	3	N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	41	1	137	3	N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	558	X	543	-0-	-15	-0-	15	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	452	-0-	-118	-0-	17	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	499	-0-	-90	-0-	9	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	505	-0-	-84	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
09	540	X	489	-0-	-51	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	419	-0-	-139	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

05	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	39	1	1403	3	Y	-0-					-0-
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	50	1	1264	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1123	-0-	-179	-0-	20	1	1103	3	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1101	-0-	-201	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
09	1410	X	946	-0-	-464	-0-	30	1	916	3	Y	-0-					-0-
10	1457	X	833	-0-	-624	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	371	-0-	-1	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	217	-0-	-143	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	350	-0-	-84	-0-	6	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	420	X	325	-0-	-95	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	343	-0-	-29	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	366	-0-	-99	-0-	10	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	321	-0-	-69	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	355	-0-	-17	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	310	-0-	-93	-0-	8	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	290	-0-	-70	-0-	11	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	312	-0-	-60	-0-	6	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	437	X	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					-0-
*10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	365	-0-	-100	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	266	-0-	-184	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	391	-0-	-167	-0-	55	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	354	-0-	-204	-0-	56	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	540	X	282	-0-	-258	-0-	32	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	321	-0-	-82	-0-	37	1	284	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	924	-0-	-254	-0-	25	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	1140	X	953	-0-	-187	-0-	36	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	971	-0-	-21	-0-	17	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	954	-0-	-38	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
09	960	X	935	-0-	-25	-0-	29	1	906	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	987	-0-	-5	-0-	7	1	980	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	13	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	9	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	20	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	487	-0-	-9	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	721	-0-	-147	-0-	19	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	532	-0-	-308	-0-	20	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	764	-0-	-104	-0-	14	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
09	831	X	831	-0-	-0-	-0-	26	1	805	3	Y	-0-					-0-
*10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	647	-0-	-314	-0-	4	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	713	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	16	1	673	3	Y	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	75	1	679	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	3	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	N	-0-					-0-
09	450	N	299	-0-	-151	-0-	35	1	264	3	N	-0-					-0-
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	46	1	233	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	562	3	N	-0-					-0-
07	806	N	468	-0-	-338	-0-	62	1	406	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	332	-0-	-298	-0-	23	1	309	3	N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	69	1	679	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	22	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	3	Y	-0-					-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	16	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
09	930	X	930	-0-	-0-	-0-	29	1	901	3	Y	-0-					-0-
*10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	6	1	923	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
*10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	89	1	670	3	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	86	1	601	3	N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	148	1	883	3	N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	155	1	778	3	N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	84	1	792	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	886	-0-	-137	-0-	67	1	819	3	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	229	1	792	2	N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	249	1	748	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	579	-0-	-444	-0-	133	1	446	3	N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	30	1	301	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	81	1	247	3	N	-0-					-0-
07	372	N	253	-0-	-119	-0-	64	1	189	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	176	3	N	-0-					-0-
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	60	1	164	3	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	64	1	159	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	X	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	549	-0-	-21	-0-	21	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	542	-0-	-78	-0-	10	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	21	1	646	3	Y	-0-					-0-
*10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	87	1	299	2	N	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	80	1	240	3	N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	153	1	509	3	N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	3	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	61	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	386	-0-	-34	-0-	62	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	390	-0-	-75	-0-	55	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	465	X	454	-0-	-11	-0-	72	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	356	-0-	-94	-0-	40	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	328	-0-	-137	-0-	38	1	290	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1096	-0-	-268	-0-	30	1	1066	3	Y	-0-					-0-
06	1320	X	959	-0-	-361	-0-	36	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1055	-0-	-309	-0-	19	1	1036	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	40	1	1232	3	Y	-0-					-0-
*10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	11	1	1545	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	486	-0-	-41	-0-	13	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	371	-0-	-139	-0-	14	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	378	-0-	-149	-0-	7	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	480	X	399	-0-	-81	-0-	13	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	411	-0-	-85	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	291	-0-	-81	-0-	8	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	276	-0-	-84	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	347	X	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	-0-					-0-
*10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	708	-0-	-253	-0-	19	1	689	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	641	-0-	-49	-0-	24	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	661	-0-	-52	-0-	12	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09	690	X	683	-0-	-7	-0-	21	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	664	-0-	-49	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	326	-0-	-64	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	369	-0-	-3	-0-	7	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	Y	-0-					-0-
*10	390	X	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	114	1	395	2	N	-0-					-0-
06	570	N	345	-0-	-225	-0-	86	1	259	3	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	161	1	537	3	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	260	-0-	-19	-0-	34	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	176	-0-	-454	-0-	28	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	199	-0-	-452	-0-	28	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	322	-0-	-329	-0-	51	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					-0-
*10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	10	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	195	-0-	-45	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
09	330	X	234	-0-	-96	-0-	7	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	236	-0-	-105	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	438	-0-	-252	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	602	-0-	-111	-0-	11	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	690	X	685	-0-	-5	-0-	21	1	664	3	Y	-0-					-0-
*10	762	X	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	227	1	782	2	N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	224	1	674	3	N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	283	1	943	3	N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	1121	3	N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	240	-0-	-101	-0-	6	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	244	-0-	-86	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	133	-0-	-208	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	169	-0-	-71	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	183	-0-	-65	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	11	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	785	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	92	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	577	-0-	-260	-0-	182	1	395	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
*10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	45	1	98	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		105	-0-	105	105	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		285	-0-	285	390	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		515	-0-	515	905	56	1	459	3	Y	-0-					-0-
09	1470	X	565	-0-	-905	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
*10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1155	1	2502	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	65	1	222	2	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	72	1	218	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	67	1	225	3	N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

05	434	N	251	-0-	-183	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	125	-0-	-115	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

05	651	N	582	-0-	-69	-0-	11	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	45	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	191	1	412	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

05	992	N	879	-0-	-113	-0-	103	1	776	3	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	117	1	819	3	N	-0-					-0-
07	961	N	880	-0-	-81	-0-	126	1	754	3	N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	139	1	695	3	N	-0-					-0-
09	930	N	831	-0-	-99	-0-	79	1	752	3	N	-0-					-0-
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	61	1	744	3	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	254	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	225	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	739	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	71	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	610	-0-	-140	-0-	86	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	70	1	512	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	337	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	316	-0-	-224	-0-	66	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	679	-0-	-437	-0-	255	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	416	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	361	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	350	-0-	-332	-0-	85	1	265	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	45	1	98	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	229	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	84	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	163	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	277	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	179	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	102	1	316	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	219	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	100	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	184	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	322	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	183	1	245	3	Y	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	131	1	409	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	5	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	52	1	112	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	8	1	17	3	Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	105	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	67	1	208	3	N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	44	1	207	3	N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	45	1	140	3	N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	32	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	23	-0-	-187	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	89	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	29	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	18	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	526	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	346	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	45	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	16	1	1174	3	Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	55	1	1070	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	750	-0-	-211	-0-	169	1	581	2	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	206	1	618	3	N	-0-					-0-
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	219	1	733	3	N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	961	N	266	-0-	-695	-0-	266	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	193	-0-	-334	-0-	84	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	299	-0-	-181	-0-	95	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	176	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	867	-0-	-243	-0-	58	1	809	3	N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	209	1	1023	3	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	182	1	1026	3	N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	176	1	960	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	126	1	825	3	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	51	1	299	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	43	1	211	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	3	N	-0-					-0-
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	38	1	204	3	N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	51	1	335	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	299	3	N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	36	1	270	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	3	N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	42	1	253	3	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	253	3	N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 4 RRCID -> 103707 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6450 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	185	1	239	3	Y	-0-					1
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	114	1	246	3	Y	-0-					1
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	385	3	Y	-0-					1
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					1
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	71	1	536	3	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	91	1	639	3	N	-0-					-0-
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	66	1	393	3	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	100	1	499	3	N	-0-					-0-
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	60	1	568	3	N	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	744	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	326	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	9	-0-	-471	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	245	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	94	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	105	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	103	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	383	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	90	1	534	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	111	1	558	3	N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	459	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	43	1	532	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	154	1	765	3	Y	-0-					7
06	1080	N	501	-0-	-579	-0-	97	1	404	3	Y	-0-					7
07	1302	N	646	-0-	-656	-0-	97	1	549	3	Y	-0-					7
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	182	1	963	3	Y	-0-					7
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	151	1	582	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	130	1	365	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	35	1	570	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	677	-0-	-129	-0-	40	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	Y	-0-					-0-
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	28	1	671	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	7	1	17	3	N	-0-					29
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	3	N	-0-					29
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					29
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					29
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					29
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					28

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	41	1	1123	3	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	12	1	831	3	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	3	Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	43	1	1061	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	709	-0-	-131	-0-	42	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	814	-0-	-240	-0-	66	1	748	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	34	1	945	3	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	13	1	962	3	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	35	1	984	3	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	975	3	N	-0-					-0-
09	990	N	883	-0-	-107	-0-	52	1	831	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	82	1	938	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	12	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	29	1	821	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	33	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	676	-0-	-194	-0-	40	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	67	1	759	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	4	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	6	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	12	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

05	186	N	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	22	1	249	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	7	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	491	-0-	-160	-0-	17	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	39	1	439	3	Y	-0-					-0-

ERF 2182 WELL #: 3 RRCID -> 177137 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5935 - 5951

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	3	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	127	1	1556	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	149	1	1315	3	N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	195	1	1270	3	N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	109	1	1427	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	98	1	1321	3	N	-0-					-0-
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	144	1	1407	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	65	1	800	3	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	79	1	696	3	N	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	115	1	745	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	3	N	-0-					-0-
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	53	1	708	3	N	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	80	1	779	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	34	1	219	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	134	1	1644	3	N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	158	1	1394	3	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	182	1	1185	3	N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	107	1	1396	3	N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1192	3	N	-0-					-0-
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	145	1	1423	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	118	1	1446	3	N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	155	1	1370	3	N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	208	1	1355	3	N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	115	1	1505	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1299	-0-	-231	-0-	90	1	1209	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	139	1	1363	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	154	1	897	3	N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	172	1	843	3	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	154	1	863	3	N	-0-					-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	153	1	829	3	N	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	137	1	902	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 12841 PERF. 5973 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

05	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	3	N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	8	1	215	3	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	95	1	1165	3	N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	112	1	986	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	166	1	1077	3	N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	56	1	734	3	N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	99	1	1334	3	N	-0-					-0-
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	120	1	1171	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

05	558	N	527	-0-	-31	-0-	40	1	487	3	N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	54	1	479	3	N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	70	1	452	3	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	3	N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	36	1	485	3	N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	49	1	476	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	6	1	434	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

05	868	N	858	-0-	-10	-0-	62	1	796	3	N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	64	1	815	3	N	-0-					-0-
10	992	N	750	-0-	-242	-0-	71	1	679	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	34	1	337	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644															
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	569	3	N	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	523	3	N	-0-			-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	78	1	504	3	N	-0-			-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	528	3	N	-0-			-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	39	1	522	3	N	-0-			-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	53	1	517	3	N	-0-			-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774															
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	8	1	215	3	N	-0-			-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	4	1	256	3	N	-0-			-0-
07	837	N	232	-0-	-605	-0-	8	1	224	3	N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-			-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	15	1	240	3	N	-0-			-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-			-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689															
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	21	1	589	3	N	-0-			-0-
06	840	N	641	-0-	-199	-0-	9	1	632	3	N	-0-			-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	24	1	668	3	N	-0-			-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	N	-0-			-0-
09	630	N	431	-0-	-199	-0-	26	1	405	3	N	-0-			-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	48	1	551	3	N	-0-			-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730															
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	10	1	269	3	N	-0-			-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	5	1	378	3	N	-0-			-0-
07	434	N	234	-0-	-200	-0-	8	1	226	3	N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
09	390	N	61	-0-	-329	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
10	248	N	52	-0-	-196	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424															
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	50	1	374	3	N	-0-			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	76	1	531	3	N	-0-			-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	89	1	529	3	N	-0-			-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	102	1	513	3	N	-0-			-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	55	1	523	3	N	-0-			-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	43	1	521	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1088	3	N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	15	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	3	N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	63	1	994	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	954	-0-	-193	-0-	77	1	877	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	8	1	600	3	N	-0-					-0-
07	992	N	571	-0-	-421	-0-	20	1	551	3	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	58	1	926	3	N	-0-					-0-
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	92	1	1047	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	15	1	543	3	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	15	1	804	3	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	37	1	1153	3	N	-0-					-0-
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	22	1	288	3	N	-0-					-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	27	1	263	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	68	1	1867	3	N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	25	1	1782	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	63	1	1758	3	N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	63	1	1571	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	103	1	1629	3	N	-0-					-0-
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	151	1	1717	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	541	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	3	N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	3	N	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	10	1	277	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	50	1	1379	3	N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	18	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1324	3	N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	52	1	1282	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	73	1	1157	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	104	1	1188	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	21	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	10	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	39	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	54	1	612	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	51	1	1408	3	N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	17	1	1210	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	45	1	1262	3	N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	53	1	1320	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	63	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	89	1	1018	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	38	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	51	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	114	1	857	3	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	122	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	140	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	163	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	86	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	70	1	852	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	74	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	83	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	102	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	122	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	58	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	53	1	650	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	152	1	1146	3	Y	-0-					22
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	208	1	1465	3	Y	-0-					22
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	213	1	1267	3	Y	-0-	21	1			1
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	245	1	1226	3	Y	-0-					1
09	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	131	1	1238	3	Y	-0-					1
10	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	83	1	1018	3	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	829	-0-	-163	-0-	97	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	104	1	728	3	Y	2					2
							2	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	141	1	842	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	160	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	90	1	853	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	73	1	889	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	54	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	61	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	75	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	95	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	38	1	469	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	41	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	37	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	26	1	323	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	46	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	80	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	82	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	513	-0-	-117	-0-	49	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	39	1	472	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	90	1	679	3	N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	105	1	738	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	113	1	671	3	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	138	1	689	3	N	-0-					-0-
09	840	N	726	-0-	-114	-0-	69	1	657	3	N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	55	1	668	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	699	-0-	-479	-0-	82	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	714	-0-	-126	-0-	89	1	623	3	Y	2					2
							2	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	176	1	1048	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	207	1	1034	3	Y	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	117	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	92	1	1129	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	81	1	991	3	Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	132	1	1165	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	155	1	1004	3	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	81	1	1053	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	71	1	963	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	98	1	960	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	57	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	113	1	848	3	Y	-0-					1
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	129	1	908	3	Y	-0-					1
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	142	1	848	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	161	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	912	-0-	-138	-0-	87	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	71	1	871	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	89	1	1083	3	N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	124	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	172	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1147	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	80	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	112	1	1094	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	63	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	78	1	685	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	106	1	691	3	Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	57	1	746	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	52	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	74	1	730	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	3	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	3	N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	45	1	591	3	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	3	N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	30	1	595	3	N	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	658	3	N	-0-					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	830	3	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	12	1	833	3	Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	844	3	Y	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	34	1	848	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	448	-0-	-392	-0-	27	1	421	3	Y	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	838	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	64	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	77	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	88	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	101	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	56	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	41	1	508	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			N	-0-					13
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					13
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-	13	1			-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	27	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	52	1	335	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	131	1	1599	3	Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	181	1	1591	3	Y	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	233	1	1513	3	Y	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	121	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	111	1	1501	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	161	1	1575	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	96	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	127	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	142	1	714	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	724	-0-	-176	-0-	69	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	63	1	769	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	87	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	86	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	101	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	113	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	61	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	50	1	606	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	65	1	800	3	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	82	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	109	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	54	1	726	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	74	1	730	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	61	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	78	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	99	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	49	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	37	1	450	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	77	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	104	1	675	3	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	56	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	704	3	Y	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	73	1	716	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			Y	-0-					8
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	3	1	9	Y	1					9
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			Y	-0-	9	1			-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	46	1	347	3	Y	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	390	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	59	1	355	3	Y	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	68	1	343	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	35	1	327	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	28	1	349	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	145	1	1094	3	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	148	1	1042	3	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	174	1	1034	3	Y	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	134	1	669	3	Y	-0-			-0-
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	110	1	1039	3	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	87	1	1068	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	52	1	388	3	Y	-0-			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	46	1	323	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	50	1	297	3	Y	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	28	1	267	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	21	1	259	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	118	1	885	3	Y	-0-			-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	938	3	Y	-0-			-0-
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	148	1	879	3	Y	-0-			-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	171	1	856	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	957	-0-	-123	-0-	92	1	865	3	Y	-0-			-0-
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	70	1	863	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	114	1	855	3	Y	-0-			-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	112	1	785	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	128	1	764	3	Y	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	158	1	791	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	83	1	780	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	67	1	815	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	76	1	571	3	Y	-0-			-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	89	1	630	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	94	1	562	3	Y	-0-			-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	105	1	523	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	58	1	549	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	541	-0-	-110	-0-	41	1	500	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	53	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	447	3	Y	3					3
							3	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	68	1	407	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	81	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	43	1	404	3	Y	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	131	1	985	3	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	139	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	163	1	972	3	Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	192	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	101	1	958	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	944	-0-	-203	-0-	71	1	873	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	86	1	1047	3	Y	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	116	1	1018	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	153	1	998	3	Y	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	80	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	74	1	996	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	100	1	980	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	37	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	60	-0-	-240	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	32	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	188	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	437	-0-	-152	-0-	51	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	71	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	79	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	85	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	522	-0-	-48	-0-	50	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	41	1	505	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1465	3			Y	-0-					7
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	3	1	9	Y	1					8
07	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1396	3			Y	-0-	8	1			-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	17	1	599	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	3	Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	14	1	430	3	Y	-0-					-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

05	496	N	411	-0-	-85	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					1
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	3	Y	-0-					1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	3	Y	-0-					1
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	3	Y	-0-					1
*09	480	N	409	-0-	-71	-0-	39	1	370	3	Y	-0-					1
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	29	1	349	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	133	1	1003	3	Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	154	1	1082	3	Y	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	172	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	192	1	961	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	101	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	82	1	1000	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

05	806	N	745	-0-	-61	-0-	87	1	658	3	Y	-0-					6
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	93	1	658	3	Y	-0-					6
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	109	1	650	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	123	1	614	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	66	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	54	1	660	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

05	930	N	881	-0-	-49	-0-	103	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	109	1	767	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	122	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	120	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	83	1	781	3	Y	-0-					-0-
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	66	1	813	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	88	1	664	3	Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	104	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	119	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	624	-0-	-156	-0-	60	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	580	-0-	-133	-0-	44	1	536	3	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	696	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	69	1	446	3	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	30	1	400	3	N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	40	1	395	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

05	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	164	1	1229	3	Y	-0-					3
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	171	1	1202	3	Y	-0-					3
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	197	1	1174	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	225	1	1125	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	122	1	1157	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	98	1	1204	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

05	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	1337	3			Y	-0-					7
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	3	2	9	Y	2					9
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			Y	-0-	9	1			-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

05	930	N	912	-0-	-18	-0-	107	1	805	3	Y	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	114	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	114	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	150	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	657	-0-	-243	-0-	63	1	594	3	Y	-0-					-0-
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	69	1	838	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	3			Y	-0-					2
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	3	2	9	Y	2					4
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	139	1	1048	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	138	1	971	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	174	1	1036	3	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	200	1	999	3	Y	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	112	1	1055	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	88	1	1080	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	457	-0-	-225	-0-	54	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	65	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	66	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	37	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	31	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	39	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	56	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	75	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	85	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	43	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	33	1	408	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	51	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	74	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	40	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	85	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	103	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	114	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	604	-0-	-176	-0-	58	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	46	1	564	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1894	-0-	-338	-0-	222	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	263	1	1851	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	291	1	1735	3	Y	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	341	1	1706	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	166	1	1565	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	132	1	1615	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	124	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	139	1	974	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	140	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	143	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	625	-0-	-485	-0-	60	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	63	1	768	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	92	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	105	1	742	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	111	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	114	1	571	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	77	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	58	1	714	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2					4
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					4
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	235	3	2	9	Y	2					6
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-	5	1			1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					1
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					1
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	478	-0-	-514	-0-	56	1	422	3	Y	-0-					7
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	99	1	694	3	Y	-0-					7
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	187	1	1116	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	200	1	1003	3	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	90	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1040	-0-	-262	-0-	79	1	961	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	48	1	288	3	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	603	-0-	-234	-0-	46	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	612	-0-	-138	-0-	62	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	101	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	642	-0-	-102	-0-	59	1	583	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	104	1	783	3	Y	-0-					18
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	107	1	753	3	Y	2					20
							2	9									
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	127	1	760	3	Y	-0-	18	1			2
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	144	1	722	3	Y	-0-					2
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	79	1	745	3	Y	1					3
							1	9									
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	68	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	77	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	103	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	53	1	498	3	Y	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	97	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	128	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	50	1	616	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	102	1	763	3	Y	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	118	1	833	3	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	118	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	163	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	834	-0-	-126	-0-	80	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	57	1	691	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	40	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	39	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	50	1	486	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	121	1	912	3	Y	-0-					13
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	157	1	1103	3	Y	-0-					13
07	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	162	1	969	3	Y	-0-	13	1			-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	182	1	912	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	99	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	83	1	1022	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	130	1	978	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	933	-0-	-87	-0-	116	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	160	1	955	3	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	167	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	79	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	885	-0-	-231	-0-	67	1	818	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

05	806	N	751	-0-	-55	-0-	57	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	97	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	111	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	815	-0-	-145	-0-	56	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	73	1	720	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

05	806	N	774	-0-	-32	-0-	210	1	564	2	N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	401	1	376	3	N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	115	1	735	3	N	-0-					-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	118	1	542	3	N	-0-					-0-
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

05	837	N	775	-0-	-62	-0-	91	1	684	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	99	1	700	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	122	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	130	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	644	-0-	-166	-0-	62	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	63	1	773	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

05	620	N	555	-0-	-65	-0-	65	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	106	1	630	3	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	125	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	67	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	642	-0-	-102	-0-	49	1	593	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	198	1	1488	3	Y	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	194	1	1363	3	Y	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	219	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	219	1	1096	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	144	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	119	1	1453	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	119	1	894	3	Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	118	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	138	1	821	3	Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	156	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	85	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	68	1	834	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	128	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	123	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	130	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	171	1	857	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	89	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	66	1	814	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	75	1	496	3	Y	-0-	21	1			7
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	91	1	472	3	Y	-0-					7
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	79	1	483	3	Y	-0-					7
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	93	1	489	3	Y	-0-					7
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	58	1	456	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	63	1	476	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	58	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	74	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	95	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	42	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	38	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	445	3	N	1	18	1			20
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	66	1	343	3	N	-0-					20
07	837	N	374	-0-	-463	-0-	53	1	321	3	N	-0-					20
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	63	1	333	3	N	-0-					20
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	42	1	332	3	N	-0-	19	1			1
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	67	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	74	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	52	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	34	1	415	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	182	1	1370	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	162	1	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	206	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	250	1	1252	3	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	133	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	117	1	1434	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	37	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	45	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	41	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	211	1	1587	3	Y	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	217	1	1528	3	Y	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	286	1	1703	3	Y	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	322	1	1610	3	Y	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	171	1	1618	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	137	1	1670	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	95	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	98	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	117	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	128	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	77	1	726	3	Y	-0-					-0-
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	64	1	789	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	169	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	181	1	1272	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	200	1	1194	3	Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	261	1	1305	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	137	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	112	1	1374	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	252	1	1891	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1950	N	1608	-0-	-342	-0-	200	1	1407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	351	1	2094	3	Y	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	367	1	1838	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	192	1	1817	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2120	-0-	-329	-0-	160	1	1960	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

05	341	N	338	-0-	-3	-0-	40	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	57	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	27	1	332	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	61	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	47	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	86	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	40	1	486	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

05	868	N	808	-0-	-60	-0-	95	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	111	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	138	1	826	3	Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	150	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	75	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	806	-0-	-155	-0-	61	1	745	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

05	527	N	491	-0-	-36	-0-	58	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	83	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	72	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	72	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	399	-0-	-261	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

05	558	N	487	-0-	-71	-0-	57	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	80	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	84	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	98	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	48	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	38	1	467	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	107	1	800	3	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	109	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	119	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	143	1	714	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	77	1	730	3	Y	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	789	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	73	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	432	-0-	-108	-0-	54	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	73	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	81	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	67	1	633	3	Y	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	47	1	581	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	81	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	104	1	730	3	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	113	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	139	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	684	-0-	-156	-0-	65	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	49	1	603	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	54	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	59	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	74	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	87	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	63	-0-	-464	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	195	1	1465	3	Y	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	206	1	1448	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	229	1	1363	3	Y	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	277	1	1386	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	144	1	1362	3	Y	-0-					-0-
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	121	1	1485	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	117	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	735	-0-	-195	-0-	92	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	160	1	953	3	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	168	1	842	3	Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	88	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	959	-0-	-157	-0-	72	1	887	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	164	1	1233	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	126	1	882	3	Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	206	1	1227	3	Y	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	220	1	1100	3	Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	116	1	1098	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	94	1	1152	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	163	1	1227	3	Y	-0-					-0-
06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	167	1	1173	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1266	-0-	-98	-0-	182	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1211	-0-	-153	-0-	202	1	1009	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1060	-0-	-290	-0-	101	1	959	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	468	-0-	-803	-0-	35	1	433	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	393	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	119	1	257	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	114	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	117	1	820	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	136	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	143	1	718	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	78	1	742	3	Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

05	1612	X	1584	-0-	-28	-0-	186	1	1398	3	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1475	-0-	-85	-0-	184	1	1291	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1555	-0-	-57	-0-	223	1	1332	3	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1469	-0-	-143	-0-	245	1	1224	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1233	-0-	-327	-0-	118	1	1115	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	112	1	1368	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	54	1	409	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	421	3	N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245	-0-	41	1	241	3	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	104	1	519	3	N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	45	1	428	3	N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	113	1	751	3	Y	1	9	1			12
							1	9									
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	111	1	578	3	Y	-0-					12
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	118	1	721	3	Y	-0-					12
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	119	1	629	3	Y	-0-					12
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	80	1	625	3	Y	-0-	1	1			11
10	837	N	749	-0-	-88	-0-	87	1	662	3	Y	-0-					11

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	186	1	1398	3	Y	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	194	1	1361	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	227	1	1354	3	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	258	1	1293	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	137	1	1291	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	117	1	1437	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	92	1	689	3	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	91	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	106	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	121	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	67	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	50	1	611	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	35	1	231	3	Y	1	9	1			11
							1	9									
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	42	1	221	3	Y	-0-					11
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	257	3	Y	-0-					11
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	Y	-0-					11
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	30	1	239	3	Y	-0-	1	1			10
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					10

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	449	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	64	1	447	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	94	1	563	3	N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	119	1	596	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	48	1	459	3	N	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	47	1	581	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	168	1	1265	3	Y	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	212	1	1488	3	Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	238	1	1421	3	Y	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	287	1	1434	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	141	1	1334	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	620	-0-	-1054	-0-	47	1	573	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	62	1	470	3	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	74	1	444	3	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	87	1	433	3	N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	49	1	468	3	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	40	1	486	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	969	-0-	-240	-0-	114	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	164	1	1157	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	176	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	216	1	1082	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	97	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	86	1	1049	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	999	-0-	-117	-0-	117	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	154	1	1082	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	151	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	177	1	886	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	101	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	79	1	962	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	139	1	926	3	Y	1	16	1			18
							1	9									
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	148	1	773	3	Y	-0-					18
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	153	1	937	3	Y	-0-					18
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	172	1	905	3	Y	-0-					18
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	108	1	845	3	Y	-0-	2	1			16
10	1085	N	895	-0-	-190	-0-	104	1	791	3	Y	-0-					16

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1838	-0-	-1262	376	50	1	1788	3	Y	-0-					-0-
06	2079	N	1703	-0-	-376	-0-	64	1	1639	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	30	1	1661	3	Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	48	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	13	1	1839	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2454	-0-	-646	4194	288	1	2166	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2340	-0-	-660	3534	291	1	2049	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2339	-0-	-761	2773	336	1	2003	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2366	-0-	-734	2039	394	1	1972	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2224	-0-	-776	1263	213	1	2011	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2309	-0-	-791	472	174	1	2135	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	463	1	3477	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3980	-0-	-190	-0-	496	1	3484	3	N	-0-					-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	728	1	4339	3	N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	792	1	3964	3	N	-0-					-0-
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	413	1	3907	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	343	1	4194	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	359	1	2696	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2169	-0-	-741	-0-	270	1	1899	3	Y	-0-					-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	467	1	2784	3	Y	-0-					-0-
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	502	1	2515	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	264	1	2493	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	214	1	2615	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	137	1	1030	3	Y	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	141	1	991	3	Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	163	1	970	3	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	198	1	990	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	105	1	995	3	Y	-0-					-0-
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1131	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	73	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	104	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	115	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	134	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	71	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	566	-0-	-240	-0-	43	1	523	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	138	1	1038	3	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	157	1	1100	3	Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	181	1	1081	3	Y	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	212	1	1061	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	112	1	1060	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	86	1	1052	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	124	1	936	3	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	130	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	147	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	172	1	864	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	92	1	865	3	Y	-0-					-0-
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	77	1	948	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	159	1	1198	3	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	170	1	1197	3	Y	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	196	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	228	1	1141	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	121	1	1141	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	96	1	1171	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	165	1	1239	3	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	162	1	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	182	1	1088	3	Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	223	1	1115	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	122	1	1155	3	Y	-0-					-0-
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	99	1	1208	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	129	1	860	3	Y	-0-	5	1			6
06	960	N	843	-0-	-117	-0-	136	1	707	3	Y	-0-					6
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	137	1	837	3	Y	-0-					6
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	153	1	810	3	Y	-0-					6
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	100	1	789	3	Y	-0-	1	1			5
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	105	1	797	3	Y	-0-					5

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1442	-0-	-358	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PALAFOX '21' WELL #: 1 RRCID -> 086324 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6020 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	N	-0-			-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	N	-0-			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-			-0-
08	806	N	473	-0-	-333	-0-	25	1	448	2	N	-0-			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	769	2	N	-0-			-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	96	1	1787	2	N	-0-			-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	117	1	2191	2	N	-0-			-0-
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	148	1	2718	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	70	1	1260	2	N	-0-			-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	131	1	2274	2	N	-0-			-0-
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	119	1	2109	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	N	664	-0-	-111	-0-	34	1	630	2	N	-0-			-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	N	-0-			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	900	2	N	-0-			-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	N	-0-			-0-
09	900	N	753	-0-	-147	-0-	41	1	712	2	N	-0-			-0-
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	N	-0-			-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	-0-			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	N	-0-			-0-
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	22	1	402	2	N	-0-			-0-
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	26	1	446	2	N	-0-			-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	249	1	4629	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	1542	-0-	-1308	-0-	78	1	1464	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	1747	-0-	-1198	-0-	90	1	1657	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	1145	-0-	-1800	-0-	61	1	1084	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	1275	-0-	-1575	-0-	70	1	1205	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	1330	-0-	-1615	-0-	71	1	1259	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-			-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	N	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-			-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-			-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	N	-0-			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	N	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	N	-0-			-0-
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	31	1	560	2	N	-0-			-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	34	1	581	2	N	-0-			-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-			-0-
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	14	1	265	2	N	-0-			-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	2	N	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-			-0-
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

05	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	-0-			-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	26	1	492	2	N	-0-			-0-
07	589	N	376	-0-	-213	-0-	19	1	357	2	N	-0-			-0-
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	25	1	455	2	N	-0-			-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-			-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-			-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	2	N	-0-			-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	N	-0-			-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-			-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-			-0-
08	589	N	397	-0-	-192	-0-	21	1	376	2	N	-0-			-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	24	1	413	2	N	-0-			-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	403	N	385	-0-	-18	-0-	20	1	365	2	N	-0-			-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	16	1	295	2	N	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-			-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	75	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	109	1	1998	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	73	1	1300	2	N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	2	N	-0-					-0-
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	27	1	505	2	N	-0-					-0-
07	651	N	367	-0-	-284	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	26	1	458	2	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

05	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	91	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1184	-0-	-646	-0-	60	1	1124	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	77	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1026	-0-	-741	-0-	54	1	972	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	61	1	1048	2	N	-0-					-0-
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	2	N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	-0-					-0-
08	868	N	489	-0-	-379	-0-	26	1	463	2	N	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	47	1	815	2	N	-0-					-0-
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	N	-0-			-0-
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	15	1	268	2	N	-0-			-0-
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	19	1	332	2	N	-0-			-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	22	1	381	2	N	-0-			-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	N	-0-			-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	12	1	201	2	N	-0-			-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-			-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-			-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	N	-0-			-0-
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	22	1	393	2	N	-0-			-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	27	1	468	2	N	-0-			-0-
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-			36
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-			36
07	465	N	210	-0-	-255	-0-	11	1	199	2	N	-0-			36
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	20	1	366	2	N	-0-			36
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	2	N	-0-			36
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	X	360	-0-	-43	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			10
06	390	X	342	-0-	-48	-0-	17	1	325	2	Y	-0-			10
07	403	X	252	-0-	-151	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			10
08	372	X	225	-0-	-147	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			10
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-			10
*10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	X	629	-0-	-84	-0-	32	1	597	2	Y	-0-			13
06	660	X	558	-0-	-102	-0-	28	1	530	2	Y	-0-			13
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	Y	-0-			13
08	651	X	438	-0-	-213	-0-	23	1	415	2	Y	-0-			13
09	630	X	588	-0-	-42	-0-	32	1	556	2	Y	-0-			13
*10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			9
06	210	X	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			9
07	217	X	136	-0-	-81	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			9
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			9
09	210	X	179	-0-	-31	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			9
*10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-			9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-			11
07	14B2 EXT		32	-0-	32	58	2	1	30	2	Y	-0-			11
08	14B2 EXT		22	-0-	22	80	1	1	21	2	Y	-0-			11
09	102	X	22	-0-	-80	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

05	682	X	445	-0-	-237	-0-	23	1	422	2	Y	-0-			10
06	660	X	646	-0-	-14	-0-	33	1	613	2	Y	-0-			10
07	651	X	467	-0-	-184	-0-	24	1	443	2	Y	-0-			10
08	651	X	455	-0-	-196	-0-	24	1	431	2	Y	-0-			10
09	774	X	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	Y	-0-			10
*10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			10
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			10
07	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			10
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			10
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			10
*10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-			14
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-			14
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	11	1	196	2	Y	-0-			14
08	403	N	194	-0-	-209	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			14
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	15	1	258	2	Y	-0-			14
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	N	-0-			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	N	-0-			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	40	1	732	2	N	-0-			-0-
08	589	N	281	-0-	-308	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	N	-0-			-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	465	N	457	-0-	-8	-0-	23	1	434	2	N	-0-			-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	N	-0-			-0-
08	465	N	261	-0-	-204	-0-	14	1	247	2	N	-0-			-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	24	1	421	2	N	-0-			-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	-0-			-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	50	1	939	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	498	-0-	-246	-0-	26	1	472	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	515	-0-	-322	-0-	27	1	488	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	772	-0-	-128	-0-	42	1	730	2	Y	-0-			-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	37	1	690	2	Y	-0-					11
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					11
07	806	N	577	-0-	-229	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					11
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	33	1	588	2	Y	-0-					11
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	40	1	689	2	Y	-0-					11
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2123	-0-	-419	-0-	108	1	2015	2	Y	-0-					10
06	2490	N	1985	-0-	-505	-0-	101	1	1884	2	Y	-0-					10
07	2387	N	1622	-0-	-765	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					10
08	2108	N	1329	-0-	-779	-0-	70	1	1259	2	Y	-0-					10
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	113	1	1964	2	Y	-0-					10
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	110	1	1948	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					1
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					1
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					1
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					1
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	46	1	864	2	Y	-0-					3
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	46	1	852	2	Y	-0-					3
07	899	N	588	-0-	-311	-0-	30	1	558	2	Y	-0-					3
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	39	1	695	2	Y	-0-					3
09	900	N	809	-0-	-91	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					3
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	819	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					3
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	-0-					3
07	713	N	441	-0-	-272	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					3
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					3
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	34	1	586	2	Y	-0-					3
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	800	-0-	-161	-0-	41	1	759	2	N	-0-					98
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756	2	N	-0-					98
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	54	1	987	2	N	-0-					98
08	806	N	577	-0-	-229	-0-	31	1	546	2	N	-0-					98
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	N	-0-					98
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	418	-0-	-264	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					1
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					1
07	651	N	439	-0-	-212	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					1
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					1
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					1
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	Y	-0-					15
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	64	1	1193	2	Y	-0-					15
07	1302	N	787	-0-	-515	-0-	41	1	746	2	Y	-0-					15
08	1333	N	904	-0-	-429	-0-	48	1	856	2	Y	-0-					15
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	68	1	1181	2	Y	-0-					15
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	2	Y	-0-					3
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	Y	-0-					3
07	1209	N	803	-0-	-406	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					3
08	1240	N	876	-0-	-364	-0-	46	1	830	2	Y	-0-					3
09	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-					3
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	63	1	1106	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					43
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					43
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-					43
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	2	N	-0-					43
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-					43
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					17
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	31	1	570	2	Y	-0-					17
07	682	N	470	-0-	-212	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					17
08	620	N	443	-0-	-177	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					17
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	Y	-0-					17
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	N	-0-					-0-
08	589	N	390	-0-	-199	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	N	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	N	-0-					143
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	46	1	855	2	N	-0-					143
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	N	-0-					143
08	868	N	596	-0-	-272	-0-	32	1	564	2	N	-0-					143
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	48	1	831	2	N	-0-					143
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	866	2	N	-0-					143

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	59	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	77	1	1417	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	639	-0-	-446	-0-	34	1	605	2	N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1132	2	N	-0-					-0-
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	81	1	1508	2	N	-0-					15
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	86	1	1613	2	N	-0-					15
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	109	1	2007	2	N	-0-					15
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	2	N	-0-					15
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	85	1	1471	2	N	-0-					15
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1516	2	N	-0-					15

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	77	1	1434	2	N	-0-					16
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	77	1	1445	2	N	-0-					16
07	1519	N	874	-0-	-645	-0-	45	1	829	2	N	-0-					16
08	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	71	1	1263	2	N	-0-					16
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	81	1	1396	2	N	-0-					16
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	81	1	1436	2	N	-0-					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	123	1	2279	2	N	-0-					38
06	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	115	1	2154	2	N	-0-					38
07	2666	N	1815	-0-	-851	-0-	94	1	1721	2	N	-0-					38
08	2387	N	1350	-0-	-1037	-0-	71	1	1279	2	N	-0-					38
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	127	1	2198	2	N	-0-					38
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	123	1	2158	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	225	1	4191	2	N	-0-					91
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	264	1	4939	2	N	-0-					91
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	339	1	6232	2	N	-0-					91
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	169	1	3030	2	N	-0-					91
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	211	1	3652	2	N	-0-					91
*10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	214	1	3770	2	N	-0-					91

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	249	1	4623	2	N	-0-					100
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	230	1	4307	2	N	1					101
							1	9									
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	302	1	5548	2	N	1					102
							1	9									
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	181	1	3238	2	N	-0-					102
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	226	1	3915	2	N	-0-					102
*10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	234	1	4130	2	N	-0-					102

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	290	1	5393	2	N	-0-					126
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	208	1	3884	2	N	1					127
							1	9									
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	269	1	4941	2	N	1					128
							1	9									
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	208	1	3715	2	N	-0-					128
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	189	1	3282	2	N	-0-					128
*10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	249	1	4392	2	N	-0-					128

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	123	1	2282	2	N	-0-					14
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	122	1	2271	2	N	-0-					14
07	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	158	1	2912	2	N	-0-					14
08	2418	N	2111	-0-	-307	-0-	112	1	1999	2	N	-0-					14
09	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	127	1	2197	2	N	-0-					14
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	126	1	2207	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	95	1	276	2	N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	87	1	614	2	N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	651	N	542	-0-	-109	-0-	21	1	521	2	N	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	52	1	428	2	N	-0-					-0-
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	10	1	401	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	254	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	43	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	122	1	1006	2	N	-0-					-0-
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	34	1	1423	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	451	1	43	2	N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	221	1	421	2	N	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	103	1	428	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	260	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	987	-0-	-273	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	160	1	1311	2	N	-0-					-0-
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	35	1	1448	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	174	1	239	2	N	-0-					-0-
06	450	N	218	-0-	-232	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	2	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	223	1	289	2	N	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	69	1	483	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	96	1	682	2	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	663	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	75	1	615	2	N	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	19	1	776	2	N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	9	2	1099	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	1067	-0-	-1933	-0-	7	2	1060	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	532	-0-	-2568	-0-	4	2	528	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	1294	-0-	-1806	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	546	-0-	-534	-0-	4	2	542	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	676	-0-	-440	-0-	5	2	671	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	409	-0-	-397	-0-	3	2	406	3	N	-0-					-0-
06	630	N	467	-0-	-163	-0-	3	2	464	3	N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	2	579	3	N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	2	594	3	N	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	5	2	623	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	1	2	178	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	2	299	3	N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	2	2	239	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	238	-0-	-320	-0-	2	2	236	3	N	-0-					-0-
06	390	N	270	-0-	-120	-0-	2	2	268	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	2	309	3	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	2	339	3	N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	2	347	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	1	2	93	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	2	206	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	2	228	3	N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	2	234	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	2	2	169	3	N	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	1	2	197	3	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	2	239	3	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	2	251	3	N	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	1	2	102	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	2	118	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	2	135	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	2	151	3	N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	2	160	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	1	2	153	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	2	175	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	2	240	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	120	-0-	-221	-0-	1	2	119	3	N	-0-					-0-
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	2	176	3	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	2	186	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	2	2	153	3	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	1	2	178	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	2	204	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	6	2	758	3	N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	2	266	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	2	274	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	2	377	3	N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	3	2	401	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	2	417	3	N	-0-					-0-
10	403	N	258	-0-	-145	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	1	2	119	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	2	154	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	2	176	3	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	2	186	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	1	2	134	3	N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	1	2	139	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	2	159	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	2	177	3	N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	6	2	735	3	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	2	922	3	N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	9	2	1307	3	N	-0-					-0-
08	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	930	N	127	-0-	-803	-0-	1	2	126	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	340	-0-	-962	-0-	3	2	337	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 215225 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	1	2	151	3	N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	1	2	164	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	2	192	3	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	2	186	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	288	-0-	-270	-0-	3	2	285	3	N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	2	2	320	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	2	382	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	2	382	3	N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	2	451	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	339	-0-	-281	-0-	3	2	336	3	N	-0-					-0-
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	2	373	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	2	380	3	N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	2	415	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	2	2	217	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	2	266	3	N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	2	2	305	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	2	269	3	N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	2	320	3	N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	1	2	112	3	N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	1	2	123	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	2	171	3	N	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	2	180	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	9	2	1075	3	N	-0-					-0-
06	750	N	586	-0-	-164	-0-	4	2	582	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	647	-0-	-438	-0-	4	2	643	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	5	2	755	3	N	-0-					-0-
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	8	2	987	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	8	2	983	3	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	2	1030	3	N	-0-					-0-
07	899	N	561	-0-	-338	-0-	4	2	557	3	N	-0-					-0-
08	992	N	317	-0-	-675	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	234	-0-	-816	-0-	2	2	232	3	N	-0-					-0-
10	558	N	370	-0-	-188	-0-	3	2	367	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	120	-0-	-159	-0-	1	2	119	3	N	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	1	2	120	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	2	136	3	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	2	147	3	N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	2	161	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	1	2	151	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	2	90	3	N	-0-					-0-
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	1	2	90	3	N	-0-					-0-
08	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	2	154	3	N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	2	221	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	11	2	1375	3	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	2	1181	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	7	2	1090	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	535	-0-	-798	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	766	-0-	-434	-0-	5	2	761	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	9	2	1032	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	167	-0-	-143	-0-	2	2	165	3	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	2	2	237	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	2	452	3	N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	2	502	3	N	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	5	2	533	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	2	2	194	3	N	-0-					-0-
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	1	2	211	3	N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	1	2	226	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	2	255	3	N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	2	268	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	1	2	122	3	N	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	1	2	105	3	N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	1	2	117	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	2	156	3	N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	1	2	83	3	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	1	2	95	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	2	111	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	2	126	3	N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	2	133	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	5	2	566	3	N	-0-					-0-
06	570	N	417	-0-	-153	-0-	3	2	414	3	N	-0-					-0-
07	775	N	475	-0-	-300	-0-	3	2	472	3	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	2	502	3	N	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	2	531	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	15	2	1759	3	N	-0-					-0-
06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	12	2	1817	3	N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	13	2	1917	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	465	-0-	-1302	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	11	2	1559	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	870	-0-	-1052	-0-	7	2	863	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	158	-0-	-214	-0-	1	2	157	3	N	-0-					-0-
06	330	N	157	-0-	-173	-0-	1	2	156	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	2	247	3	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	2	242	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	4	2	441	3	N	-0-					-0-
06	600	N	312	-0-	-288	-0-	2	2	310	3	N	-0-					-0-
07	558	N	407	-0-	-151	-0-	3	2	404	3	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	2	396	3	N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	2	410	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	1	2	169	3	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	2	308	3	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	2	223	3	N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					3
06	870	N	272	-0-	-598	-0-	272	2			Y	-0-					3
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-					3
09	270	N	61	-0-	-209	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					3
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	909	-0-	-579	-0-	907	2	2	9	Y	2			6
06	1170	N	622	-0-	-548	-0-	622	2			Y	-0-			6
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			6
08	899	N	614	-0-	-285	-0-	614	2			Y	-0-			6
09	630	N	60	-0-	-570	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			6
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-			6

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	2	Y	-0-			-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

05	496	N	494	-0-	-2	-0-	17	1	477	2	Y	-0-			-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	52	1	449	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	50	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	70	1	414	2	Y	-0-			-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	73	1	407	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-			-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

05	465	N	436	-0-	-29	-0-	15	1	421	2	N	-0-			-0-
06	510	N	390	-0-	-120	-0-	40	1	350	2	N	-0-			-0-
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	40	1	343	2	N	-0-			-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	37	1	306	2	N	-0-			-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	49	1	288	2	N	-0-			-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	68	1	383	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-			-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					53
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			Y	-0-					53
07	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	2			Y	-0-					53
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					53
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					53
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3125	-0-	-843	-0-	3118	2	7	9	Y	6					16
06	3840	X	2044	-0-	-1796	-0-	2043	2	1	9	Y	1					17
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					17
08	3534	X	2622	-0-	-912	-0-	2622	2			Y	-0-					17
09	3090	X	291	-0-	-2799	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					17
10	3131	X	751	-0-	-2380	-0-	37	1	713	2	Y	1					18
							1	9									

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					62
06	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-					62
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					62
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-					62
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-					62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					16
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					16
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					16
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					16
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	N	-0-					16
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	N	1					4
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					4
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					4
08	899	N	539	-0-	-360	-0-	539	2			N	-0-					4
09	600	N	121	-0-	-479	-0-	6	1	115	2	N	-0-					4
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					11
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					11
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					26
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					26
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					26
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					26
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	N	-0-					26
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	N	-0-					26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					8
06	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	2			N	-0-					8
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					8
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					8
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	510	N	398	-0-	-112	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2054	2	6	9	N	5					12
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	N	1					13
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					13
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	94	1	1784	2	N	-0-					13
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	106	1	2016	2	N	2					15
							2	9									

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	838	-0-	-433	-0-	29	1	809	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	109	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	119	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	104	1	862	2	N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	160	1	948	2	N	-0-					-0-
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	178	1	999	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-			-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	13	1	117	2	N	-0-			-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	25	1	214	2	N	-0-			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	32	1	191	2	N	-0-			-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	33	1	182	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	994	-0-	-116	-0-	994	2			N	-0-			-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-			-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
10	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-			-0-
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	37	1	324	2	N	-0-			-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	42	1	357	2	N	-0-			-0-
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	42	1	349	2	N	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	54	1	321	2	N	-0-			-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	59	1	328	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	29	1	827	2	N	-0-			-0-
06	990	N	738	-0-	-252	-0-	74	1	664	2	N	-0-			-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	91	1	775	2	N	-0-			-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	97	1	800	2	N	-0-			-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	133	1	789	2	N	-0-			-0-
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	106	1	592	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	26	1	742	2	N	-0-			-0-
06	960	N	713	-0-	-247	-0-	74	1	639	2	N	-0-			-0-
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	81	1	690	2	N	-0-			-0-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	76	1	630	2	N	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	119	1	703	2	N	-0-			-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	109	1	612	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	363	2	N	-0-			-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	33	1	283	2	N	-0-			-0-
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	32	1	274	2	N	-0-			-0-
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	25	1	202	2	N	-0-			-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	39	1	228	2	N	-0-			-0-
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	35	1	196	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	16	1	453	2	N	-0-			-0-
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	47	1	407	2	N	-0-			-0-
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	42	1	363	2	N	-0-			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	484	2	N	-0-			-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	72	1	428	2	N	-0-			-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	80	1	451	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	912	-0-	-348	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	33	1	285	2	N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	39	1	332	2	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	38	1	301	2	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	51	1	304	2	N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	52	1	289	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	13	1	382	2	N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	46	1	398	2	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	486	2	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	412	2	N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	64	1	378	2	N	-0-					-0-
10	558	N	355	-0-	-203	-0-	54	1	301	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	N	-0-					-0-
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	44	1	378	2	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	N	-0-					-0-
08	682	N	556	-0-	-126	-0-	60	1	496	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	95	1	565	2	N	-0-					-0-
10	651	N	478	-0-	-173	-0-	72	1	406	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	828	-0-	-222	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	853	-0-	-232	-0-	853	2			N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	747	-0-	-338	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	577	2	Y	-0-					1
06	630	N	408	-0-	-222	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					1
07	651	N	426	-0-	-225	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					1
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	-0-					1
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	32	1	944	2	N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	115	1	994	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	516	-0-	-600	-0-	54	1	462	2	N	-0-					-0-
08	961	N	746	-0-	-215	-0-	81	1	665	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	661	-0-	-449	-0-	96	1	565	2	N	-0-					-0-
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	153	1	857	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

05	713	N	469	-0-	-244	-0-	13	1	456	2	Y	-0-					1
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					1
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					1
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	46	1	481	2	Y	-0-					1
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	41	1	424	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

05	775	N	682	-0-	-93	-0-	19	1	663	2	Y	-0-					78
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					78
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	Y	-0-					78
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					78
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	65	1	687	2	Y	-0-					78
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	66	1	694	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

05	775	N	767	-0-	-8	-0-	22	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	710	-0-	-40	-0-	62	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	65	1	683	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

05	465	N	381	-0-	-84	-0-	11	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	41	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	39	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	51	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	65	1	678	2	Y	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	653	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	17	1	575	2	Y	-0-					1
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	939	2	Y	-0-					1
07	1054	N	541	-0-	-513	-0-	34	1	507	2	Y	-0-					1
08	589	N	389	-0-	-200	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					1
09	990	N	427	-0-	-563	-0-	37	1	390	2	Y	-0-					1
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	83	1	872	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	21	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	46	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	494	-0-	-250	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	574	-0-	-146	-0-	50	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	500	-0-	-120	-0-	44	1	456	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

05	682	N	620	-0-	-62	-0-	17	1	603	2	Y	-0-					1
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	36	1	534	2	Y	-0-					1
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					1
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					1
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	47	1	492	2	Y	-0-					1
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	48	1	503	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

05	744	N	636	-0-	-108	-0-	18	1	618	2	Y	-0-					1
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					1
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					1
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	Y	-0-					1
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					1
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	55	1	579	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	26	1	907	2	Y	-0-					1
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	-0-					1
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	988	2	Y	-0-					1
08	930	N	738	-0-	-192	-0-	47	1	691	2	Y	-0-					1
09	900	N	755	-0-	-145	-0-	66	1	689	2	Y	-0-					1
10	1054	N	737	-0-	-317	-0-	64	1	673	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

05	465	N	412	-0-	-53	-0-	12	1	400	2	Y	-0-					1
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	35	1	527	2	Y	-0-					1
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					1
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					1
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	68	1	712	2	Y	-0-					1
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	62	1	646	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-					1
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					1
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	Y	-0-					1
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	43	1	637	2	Y	-0-					1
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	48	1	507	2	Y	-0-					1
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	46	1	486	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	11	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	23	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	2	Y	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	695	-0-	-235	-0-	20	1	675	2	Y	-0-					33
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	43	1	638	2	Y	-0-					33
07	744	N	545	-0-	-199	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					33
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	656	2	Y	-0-					33
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	54	1	570	2	Y	-0-					33
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	Y	-0-					33

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	478	-0-	-235	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					21
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					21
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	Y	-0-					21
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					21
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	531	2	Y	-0-					21
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	58	1	602	2	Y	-0-					21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	-0-			-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	2	N	-0-			-0-
07	248	N	80	-0-	-168	-0-	8	1	72	2	N	-0-			-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	16	1	129	2	N	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-			-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

05	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2			N	-0-			-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-			-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-			-0-
09	900	N	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-			-0-
10	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

05	155	N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	2	N	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	2	N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	2	N	-0-			-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	23	1	129	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

05	403	N	388	-0-	-15	-0-	13	1	375	2	N	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	N	-0-			-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	N	-0-			-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	63	1	373	2	N	-0-			-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	62	1	347	2	N	-0-			-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

05	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	2	N	-0-			-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-			-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	2	N	-0-			-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-			-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	30	1	179	2	N	-0-			-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	19	1	104	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	N	-0-			-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	46	1	402	2	N	-0-			-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	52	1	445	2	N	-0-			-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	46	1	379	2	N	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	71	1	421	2	N	-0-			-0-
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	64	1	359	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

05	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					31
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					31
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					31
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					31
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					31
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					31

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

05	558	N	259	-0-	-299	-0-	259	2			N	-0-					41
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					41
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					41
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					41
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-					41
10	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					41

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					37
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					37
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					37
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					37
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					37
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					37

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

05	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	49	1	293	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	349	3	N	-0-					-0-
09	300	N	133	-0-	-167	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

05	713	N	708	-0-	-5	-0-	83	1	625	3	N	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	86	1	603	3	N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	98	1	582	3	N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	129	1	646	3	N	-0-					-0-
09	690	N	408	-0-	-282	-0-	39	1	369	3	N	-0-					-0-
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	48	1	581	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

05	372	N	282	-0-	-90	-0-	21	1	261	3	N	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	24	1	305	3	N	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	29	1	278	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B. H. & G. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044123 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 3732 PERF. 3397 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	125	1	940	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	124	1	876	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	162	1	966	3	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	200	1	1003	3	N	-0-					-0-
09	990	N	839	-0-	-151	-0-	80	1	759	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	830	-0-	-286	-0-	63	1	767	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	130	1	981	3	N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	135	1	951	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	148	1	879	3	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	179	1	895	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	643	-0-	-437	-0-	61	1	582	3	N	-0-					-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	3	N	-0-					-0-

COX, B.H. AND G.A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 091695 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 2953 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	36	1	217	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	N	-0-					-0-
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	3	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	3	N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	86	1	515	3	N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	129	1	644	3	N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	67	1	634	3	N	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	35	1	225	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	11443					Y	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	8443					Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	5343					Y	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	2243					Y	-0-					-0-
09	2463	N	220	-0-	-2243	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) //CONT.// 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
06	390	N	203	-0-	-187	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
08	341	N	112	-0-	-229	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100) 52211 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 175745 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 3192 - 3228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3450) 52211 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7040 RRCID -> 180536 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

05	1849	N	1309	-0-	-540	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	913	2	N	-0-					-0-
07	990		990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1050		1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	651		651	-0-	-0-	-0-	9	1	642	2	N	-0-					-0-
10	217		449	-0-	232	232	3	1	446	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 6039 RRCID -> 181682 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2812 - 2813

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - P&A 08/20/14

H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) //CONT.// 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 181768 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2817 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

05	14B2	EXT	2	-0-	2	586	2	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	815	-0-	815	1401	102	1	711	3	Y	2					2
							2	9									
07	14B2	EXT	538	-0-	538	1939	77	1	461	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	547	-0-	547	2486	91	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	459	-0-	459	2945	44	1	415	3	Y	-0-					-0-
*10	3049	X	104	-0-	-2945	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150) 52220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 8039 RRCID -> 184592 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3138

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3450) 52220 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 2106 RRCID -> 184595 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3466 - 3472

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - P&A 08/19/14

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	463	1 6 9	2823	3	Y	5					100
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	474	1 9 9	2949	2	Y	8					108
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	541	1 9 9	2804	3	Y	8					116
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	486	1 8 9	2777	3	Y	7					123
*09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	528	1 1 9	2695	3	Y	1					124
10	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	439	1 3 9	2449	3	Y	3	105	1			21

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	361	1 4 9	2202	3	Y	4					68
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	333	1 7 9	2077	3	Y	6					74
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	318	1 4 9	1652	3	Y	4					78
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	372	1 6 9	2120	3	Y	5					83
09	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	303	1 1 9	1553	3	Y	1					84
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	311	1 2 9	1734	3	Y	2	72	1			14

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEPRECHAUN (PICOSSO) 53306 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 246492 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8729 - 8752

05	4929	#	257	-0-	-4672	-0-	62	1	195	2	Y	-0-					21
06	4770	#	16	-0-	-4754	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					21
07	4929	#	4	-0-	-4925	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					21
08	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					21
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					21
10	124		-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2882	N	645	-0-	-2237	-0-	39	1	604	2	N	2					6
							2	9									
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	56	1	481	2	N	3					9
							3	9									
07	775	N	541	-0-	-234	-0-	49	1	492	2	N	-0-					9
08	651	N	220	-0-	-431	-0-	17	1	202	2	N	1	2	1			8
							1	9									
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	44	1	495	2	N	-0-					8
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	134	1	425	2	N	-0-					8

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67	1	52	7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	116	1	1222	2	N	-0-					207
06	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	106	1	1082	2	N	-0-	149	1			58
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	71	1	759	2	N	6					64
							7	9									
08	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	95	1	1024	2	N	-0-					64
09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	89	1	966	2	N	-0-					64
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	106	1	1477	2	N	-0-					64

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

05	813	R	813	-0-	-0-	-0-	145	1	668	2	N	-0-					70
06	690	#	654	-0-	-36	-0-	112	1	505	2	N	34					104
							37	9									
07	806	#	19	-0-	-787	-0-	2	1	10	2	N	6					110
							7	9									
08	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					110
09	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					110
10	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					110

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 129193 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6886 - 6891

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEYENDECKER (6900) //CONT.// 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	1					15
							1	9									
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-	1	1			14
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-	14	7			-0-
09	210	X	30	-0-	-180	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10402 - 10430

05	310	X	91	-0-	-219	-0-	9	1	79	2	N	3	3	8			65
							3	9									
06	360	X	151	-0-	-209	-0-	17	1	132	2	N	2					67
							2	9									
07	372	X	93	-0-	-279	-0-	10	1	82	2	N	1					68
							1	9									
08	372	X	132	-0-	-240	-0-	14	1	116	2	N	2	2	8			68
							2	9									
09	150	X	44	-0-	-106	-0-	5	1	38	2	N	1	1	8			68
							1	9									
10	155	X	13	-0-	-142	-0-	1	1	11	2	N	1	1	8			68
							1	9									

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	84	1	692	2	N	9					37
							10	9									
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	8					45
							9	9									
07	682	X	618	-0-	-64	-0-	68	1	542	2	N	7					52
							8	9									
08	775	X	604	-0-	-171	-0-	63	1	534	2	N	6					58
							7	9									
09	750	X	591	-0-	-159	-0-	66	1	517	2	N	7					65
							8	9									
10	775	X	670	-0-	-105	-0-	79	1	582	2	N	8					73
							9	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	282	1	2322	2	N	31	188	1	3	8	30
							34	9									
06	2430	X	2420	-0-	-10	-0-	264	1	2122	2	N	31	6	8			55
							34	9									
07	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	268	1	2141	2	N	23					78
							25	9									
08	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	239	1	2026	2	N	24	2	8			100
							26	9									
09	2550	X	1966	-0-	-584	-0-	221	1	1723	2	N	20					120
							22	9									
10	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	283	1	2076	2	N	28	1	8			147
							31	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2029	-0-	-1071	206	216	1	1785	2	Y	25					44
							28	9									
06	1830	N	1189	-0-	-641	-0-	130	1	1033	2	Y	24	48	1	6	8	14
							26	9									
07	1891	X	1086	-0-	-805	-0-	119	1	955	2	Y	11					25
							12	9									
08	1891	X	1036	-0-	-855	-0-	108	1	917	2	Y	10					35
							11	9									
09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	226	1	1759	2	Y	18	1	8			52
							20	9									
10	1333	X	642	-0-	-691	-0-	76	1	551	2	Y	14	46	1	1	8	19
							15	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	250	1	2058	2	N	28	3	8			83
							31	9									
06	1860	X	1056	-0-	-804	-0-	115	1	928	2	N	12					95
							13	9									
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	305	1	2423	2	N	27					122
							30	9									
08	2418	X	2369	-0-	-49	-0-	247	1	2091	2	N	28	3	8			147
							31	9									
09	2340	X	2030	-0-	-310	-0-	230	1	1780	2	N	18					165
							20	9									
10	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	274	1	2007	2	N	29	2	8			192
							32	9									

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	232	-0-	-388	-0-	25	1	206	2	N	1					63
							1	9									
06	600	X	127	-0-	-473	-0-	15	1	110	2	N	2					65
							2	9									
07	558	X	48	-0-	-510	-0-	5	1	43	2	N	-0-					65
08	248	X	124	-0-	-124	-0-	13	1	111	2	N	-0-					65
09	240	X	60	-0-	-180	-0-	7	1	53	2	N	-0-					65
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					65

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	156	1	1287	2	Y	9					9
							10	9									
06	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	134	1	1075	2	Y	12					21
							13	9									
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	142	1	1128	2	Y	16	7	8			30
							18	9									
08	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	144	1	1220	2	Y	19	3	8			46
							21	9									
09	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	136	1	1065	2	Y	13	1	8			58
							14	9									
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	150	1	1088	2	Y	15	1	8			72
							17	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1538	-0-	-1221	-0-	164	1	1355	2	N	17					132
							19	9									
06	2670	X	1858	-0-	-812	-0-	204	1	1631	2	N	21					153
							23	9									
07	2015	X	1290	-0-	-725	-0-	142	1	1135	2	N	12					165
							13	9									
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	201	1	1701	2	N	20					185
							22	9									
09	1860	X	1489	-0-	-371	-0-	168	1	1306	2	N	14	170	1	1	8	28
							15	9									
10	1922	X	1378	-0-	-544	-0-	164	1	1199	2	N	14					42
							15	9									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	263	1	2172	2	N	33					135
							36	9									
06	2730	X	2410	-0-	-320	-0-	263	1	2114	2	N	30					165
							33	9									
07	2728	X	2123	-0-	-605	-0-	233	1	1857	2	N	30	3	8			192
							33	9									
08	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	243	1	2061	2	N	20	175	1	2	8	35
							22	9									
09	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	247	1	1930	2	N	27					62
							30	9									
10	2480	X	1955	-0-	-525	-0-	232	1	1694	2	N	26					88
							29	9									

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2037	-0-	-350	-0-	217	1	1794	2	N	24					82
							26	9									
06	2310	X	1751	-0-	-559	-0-	191	1	1537	2	N	21					103
							23	9									
07	2232	X	1895	-0-	-337	-0-	209	1	1664	2	N	20					123
							22	9									
08	2232	X	1922	-0-	-310	-0-	201	1	1699	2	N	20					143
							22	9									
09	2160	X	1935	-0-	-225	-0-	218	1	1693	2	N	22					165
							24	9									
10	2046	X	1880	-0-	-166	-0-	223	1	1629	2	N	25					190
							28	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3005	-0-		-715	-0-		321	1	2655	2	N	26					168
									29	9									
06	3390	X	3199	-0-		-191	-0-		351	1	2815	2	N	30					198
									33	9									
07	3224	X	3025	-0-		-199	-0-		332	1	2646	2	N	43	187	1	7	8	47
									47	9									
08	3224	X	3146	-0-		-78	-0-		329	1	2789	2	N	25					72
									28	9									
09	3210	X	3040	-0-		-170	-0-		343	1	2668	2	N	26					98
									29	9									
10	3317	X	2990	-0-		-327	-0-		357	1	2603	2	N	27					125
									30	9									

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1794	-0-		-407	-0-		190	1	1578	2	N	24					172
									26	9									
06	1980	X	1213	-0-		-767	-0-		133	1	1063	2	N	15					187
									17	9									
07	1922	X	1821	-0-		-101	-0-		202	1	1607	2	N	11					198
									12	9									
08	1922	X	1528	-0-		-394	-0-		158	1	1346	2	N	22	185	1			35
									24	9									
09	1740	X	1658	-0-		-82	-0-		187	1	1454	2	N	15					50
									17	9									
*10	1962	X	1962	-0-		-0-	-0-		234	1	1706	2	N	20					70
									22	9									

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1144	-0-		-313	-0-		122	1	1008	2	N	13					185
									14	9									
06	1419	X	1419	-0-		-0-	-0-		155	1	1236	2	N	25	8	8			202
									28	9									
07	1395	X	1162	-0-		-233	-0-		127	1	1014	2	N	19	186	1	7	8	28
									21	9									
08	1528	X	1528	-0-		-0-	-0-		160	1	1353	2	N	14					42
									15	9									
09	1410	X	1000	-0-		-410	-0-		112	1	870	2	N	16	1	8			57
									18	9									
10	1457	X	1384	-0-		-73	-0-		164	1	1199	2	N	19	3	8			73
									21	9									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1185	-0-		-551	-0-		126	1	1045	2	N	13					133
									14	9									
06	1680	X	932	-0-		-748	-0-		101	1	820	2	N	10					143
									11	9									
07	1612	X	1375	-0-		-237	-0-		151	1	1205	2	N	17					160
									19	9									
08	1612	X	1535	-0-		-77	-0-		160	1	1358	2	N	15					175
									17	9									
09	1368	X	1368	-0-		-0-	-0-		153	1	1198	2	N	15					190
									17	9									
10	1364	X	1354	-0-		-10	-0-		160	1	1171	2	N	21	183	1			28
									23	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	291	1	2397	2	N	39					192
							43	9									
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	304	1	2441	2	N	33	189	1	6	8	30
							36	9									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	285	1	2263	2	N	25					55
							28	9									
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	297	1	2514	2	N	32					87
							35	9									
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	323	1	2509	2	N	38					125
							42	9									
10	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	310	1	2262	2	N	38					163
							42	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1079	-0-	-688	-0-	115	1	950	2	N	13					75
							14	9									
06	2100	X	1255	-0-	-845	-0-	138	1	1103	2	N	13					88
							14	9									
07	2170	X	1207	-0-	-963	-0-	133	1	1059	2	N	14					102
							15	9									
08	2170	X	1211	-0-	-959	-0-	127	1	1073	2	N	10					112
							11	9									
09	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	145	1	1128	2	N	13					125
							14	9									
*10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	180	1	1311	2	N	15					140
							17	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	113	1	928	2	Y	32	18	8			50
							35	9									
06	1050	N	931	-0-	-119	-0-	99	1	797	2	Y	32	19	8			63
							35	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	123	1	986	2	Y	37	55	1	24	8	21
							41	9									
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	115	1	972	2	Y	22	10	8			33
							24	9									
09	930	N	826	-0-	-104	-0-	92	1	716	2	Y	16	4	8			45
							18	9									
10	1147	N	908	-0-	-239	-0-	107	1	779	2	Y	20	8	8			57
							22	9									

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	2					58
							2	9									
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	1					59
							1	9									
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	103	2	Y	1					60
							1	9									
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	3	1	18	2	Y	1					61
							1	9									
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	8	1	71	2	Y	3	1	8			63
							3	9									
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	86	2	Y	6	30	1	2	8	37
							7	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	657	-0-	-831	-0-	70	1	578	2	Y	8	3	8			47
							9	9									
06	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	152	1	1213	2	Y	10	3	8			54
							11	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	153	1	1224	2	Y	14	7	8			61
							15	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	146	1	1235	2	Y	6					67
							7	9									
09	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	143	1	1108	2	Y	6					73
							7	9									
10	1395	N	962	-0-	-433	-0-	115	1	840	2	Y	6					79
							7	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2706	-0-	-673	-0-	291	1	2395	2	Y	18					98
							20	9									
06	3270	X	2328	-0-	-942	-0-	255	1	2048	2	Y	23					121
							25	9									
07	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	320	1	2545	2	Y	34	152	1	3	8	-0-
							37	9									
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	310	1	2625	2	Y	18					18
							20	9									
09	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	290	1	2253	2	Y	16	1	8			33
							18	9									
10	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	317	1	2314	2	Y	22					55
							24	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	149	1	1234	2	Y	10					63
							11	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	160	1	1284	2	Y	10					73
							11	9									
07	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	145	1	1158	2	Y	9	3	8			79
							10	9									
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	143	1	1210	2	Y	9	2	8			86
							10	9									
09	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	138	1	1076	2	Y	8					94
							9	9									
10	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	130	1	948	2	Y	11	2	8			103
							12	9									

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	557	-0-	-218	-0-	59	1	488	2	N	9					117
							10	9									
06	750	X	543	-0-	-207	-0-	60	1	476	2	N	6					123
							7	9									
07	682	X	428	-0-	-254	-0-	48	1	374	2	N	5					128
							6	9									
08	882	X	882	-0-	-0-	-0-	91	1	781	2	N	9					137
							10	9									
09	600	X	585	-0-	-15	-0-	66	1	512	2	N	6					143
							7	9									
10	558	X	458	-0-	-100	-0-	54	1	396	2	N	7					150
							8	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1305	-0-		-183	-0-		139	1	1149	2	N	15					68
									17	9									
06	1470	X	825	-0-		-645	-0-		90	1	724	2	N	10					78
									11	9									
07	1595	X	1595	-0-		-0-	-0-		175	1	1396	2	N	22					100
									24	9									
08	1519	X	995	-0-		-524	-0-		104	1	880	2	N	10					110
									11	9									
09	1394	X	1394	-0-		-0-	-0-		157	1	1220	2	N	15					125
									17	9									
10	1581	X	882	-0-		-699	-0-		105	1	764	2	N	12					137
									13	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3717	-0-		-437	-0-		396	1	3274	2	Y	43					91
									47	9									
06	3780	X	3664	-0-		-116	-0-		400	1	3209	2	Y	50					141
									55	9									
07	3906	X	3259	-0-		-647	-0-		360	1	2874	2	Y	23	122	1			42
									25	9									
08	3906	X	3545	-0-		-361	-0-		368	1	3125	2	Y	47					89
									52	9									
09	3660	X	3575	-0-		-85	-0-		403	1	3132	2	Y	36					125
									40	9									
10	3782	X	3567	-0-		-215	-0-		425	1	3102	2	Y	36					161
									40	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	463	-0-		-95	-0-		49	1	408	2	Y	5					39
									6	9									
06	600	N	486	-0-		-114	-0-		53	1	425	2	Y	7	3	8			43
									8	9									
07	562	N	562	-0-		-0-	-0-		63	1	495	2	Y	4					47
									4	9									
08	576	N	576	-0-		-0-	-0-		61	1	511	2	Y	4					51
									4	9									
09	511	N	511	-0-		-0-	-0-		58	1	449	2	Y	4					55
									4	9									
10	558	N	515	-0-		-43	-0-		61	1	448	2	Y	5					60
									6	9									

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-		112	1	922	2	N	16	187	1			26
									18	9									
06	1110	N	1096	-0-		-14	-0-		120	1	964	2	N	11					37
									12	9									
07	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-		115	1	918	2	N	11					48
									12	9									
08	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-		161	1	1367	2	N	14					62
									15	9									
09	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-		145	1	1128	2	N	13					75
									14	9									
10	1054	N	1022	-0-		-32	-0-		121	1	887	2	N	13					88
									14	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	6					36
							7	9									
06	900	N	600	-0-	-300	-0-	65	1	524	2	Y	10					46
							11	9									
07	930	N	466	-0-	-464	-0-	51	1	407	2	Y	7					53
							8	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	102	1	859	2	Y	13					66
							14	9									
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	61	1	471	2	Y	9					75
							10	9									
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	112	1	816	2	Y	11					86
							12	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1752	-0-	-325	-0-	187	1	1545	2	Y	18					102
							20	9									
06	2700	X	1444	-0-	-1256	-0-	159	1	1271	2	Y	13					115
							14	9									
07	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	252	1	2001	2	Y	32	130	1			17
							35	9									
08	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	271	1	2293	2	Y	17					34
							19	9									
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	200	1	1557	2	Y	16					50
							18	9									
10	2294	X	1368	-0-	-926	-0-	163	1	1188	2	Y	15					65
							17	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	18	1	139	2	Y	7					15
							8	9									
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	16	1	127	2	Y	9					24
							10	9									
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	119	2	Y	10					34
							11	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	9					43
							10	9									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	Y	9					52
							10	9									
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	Y	7					59
							8	9									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4162	-0-	-798	-0-	442	1	3643	2	Y	70					124
							77	9									
06	4800	X	3823	-0-	-977	-0-	418	1	3350	2	Y	50	140	1			34
							55	9									
07	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	452	1	3601	2	Y	38					72
							42	9									
08	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	381	1	3236	2	Y	35					107
							39	9									
09	4020	X	2889	-0-	-1131	-0-	324	1	2520	2	Y	41					148
							45	9									
10	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	441	1	3227	2	Y	42	144	1			46
							46	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	964	-0-	-1268	-0-	101	1	839	2	Y	22					26
							24	9									
06	2010	X	1541	-0-	-469	-0-	168	1	1344	2	Y	26					52
							29	9									
07	1736	X	846	-0-	-890	-0-	94	1	739	2	Y	12	64	1			-0-
							13	9									
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	242	1	2046	2	Y	24					24
							26	9									
09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	173	1	1345	2	Y	19					43
							21	9									
10	1581	X	1147	-0-	-434	-0-	136	1	990	2	Y	19					62
							21	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	69	1	569	2	Y	5					107
							6	9									
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	44	1	344	2	Y	4					111
							4	9									
07	682	N	247	-0-	-435	-0-	27	1	218	2	Y	2					113
							2	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	84	1	714	2	Y	8					121
							9	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	Y	8					129
							9	9									
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	Y	29	157	1			1
							32	9									

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	15					70
							17	9									
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	4					74
							4	9									
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	157	2	Y	2	35	1			41
							2	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	71	1	610	2	Y	11					52
							12	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	70	1	551	2	Y	13					65
							14	9									
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	13	1	91	2	Y	5					70
							6	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	Y	4					19
							4	9									
06	750	N	500	-0-	-250	-0-	54	1	440	2	Y	5					24
							6	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	63	1	499	2	Y	5					29
							6	9									
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	42	1	362	2	Y	8					37
							9	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	462	2	Y	7					44
							8	9									
10	558	N	280	-0-	-278	-0-	33	1	244	2	Y	3					47
							3	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	25	1 6 9	209	2	Y	5					66
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	27	1 4 9	218	2	Y	4					70
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	28	1 4 9	232	2	Y	4					74
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	25	1 4 9	217	2	Y	4					78
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	25	1 4 9	199	2	Y	4					82
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	32	1 6 9	233	2	Y	5					87

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	954	2	17	9	Y	15					54
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10					64
07	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1019	2	10	9	Y	9					73
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	914	2	9	9	Y	8					81
09	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			Y	-0-					81
10	1023	N	671	-0-	-352	-0-	671	2			Y	-0-	28	1			53

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

05	1116	X	548	-0-	-568	-0-	30	1	517	2	N	1					159
							1	9									
06	1080	X	710	-0-	-370	-0-	38	1	663	2	N	8	2	1			165
							9	9									
07	1116	X	792	-0-	-324	-0-	43	1	748	2	N	1	2	1			164
							1	9									
08	558	X	538	-0-	-20	-0-	31	1	506	2	N	1	2	1			163
							1	9									
09	720	X	489	-0-	-231	-0-	25	1	463	2	N	1					164
							1	9									
10	806	X	465	-0-	-341	-0-	22	1	422	2	N	19	2	1			181
							21	9									

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

05	713	N	693	-0-	-20	-0-	38	1	654	2	N	1					2
							1	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	683	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	N	1	2	1			2
							1	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	2					3
							2	9									
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	80	1	1511	2	N	3	2	1			4
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	1					30
							1	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	Y	2	2	1			30
							2	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	Y	2	2	1			30
							2	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	Y	-0-	2	1			28
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	Y	3					31
							3	9									
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	Y	1	2	1			30
							1	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	142	1	2223	2	Y	7					11
							8	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	Y	11					22
							12	9									
07	2635	N	2276	-0-	-359	-0-	137	1	2130	2	Y	8					30
							9	9									
08	2387	N	1653	-0-	-734	-0-	121	1	1523	2	Y	8	31	1			7
							9	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	149	1	2163	2	Y	2					9
							2	9									
*10	1900	N	2131	-0-	231	231	144	1	1981	2	Y	5					14
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	257	1	4006	2	Y	12					18
							13	9									
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	289	1	4513	2	Y	29					47
							32	9									
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	282	1	4385	2	Y	18					65
							20	9									
08	4309	X	3568	-0-	-741	-0-	261	1	3292	2	Y	14	65	1			14
							15	9									
09	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	235	1	3418	2	Y	4					18
							4	9									
*10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	228	1	3143	2	Y	7					25
							8	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	33	1	581	2	Y	1					2
							1	9									
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	31	1	549	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	32	1	553	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	34	1	552	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	29	1	532	2	Y	2					2
							2	9									
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	1					15
							1	9									
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	336	2	N	1	1	1			15
							1	9									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	311	2	N	1	1	1			15
							1	9									
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	20	1	321	2	N	-0-	1	1			14
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	15	1	278	2	N	1					15
							1	9									
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	286	2	N	1	1	1			15
							1	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	273	1	4254	2	Y	14					20
							15	9									
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	271	1	4232	2	Y	26					46
							29	9									
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	279	1	4344	2	Y	18					64
							20	9									
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	306	1	3856	2	Y	17	65	1			16
							19	9									
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	286	1	4169	2	Y	6					22
							7	9									
*10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	308	1	4248	2	Y	9					31
							10	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

05	527	N	522	-0-	-5	-0-	28	1	493	2	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	27	1	476	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	28	1	486	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	28	1	452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	25	1	463	2	Y	2					2
							2	9									
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-	1	1			1

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	2					3
							2	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	3					6
							3	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	2					8
							2	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-					2
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	1					3
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	803	2	Y	2					4
							2	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	4					8
							4	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	3					11
							3	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	670	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	Y	1					4
							1	9									
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	861	2	Y	2					6
							2	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

05	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	196	1	3414	2	N	6					86
							7	9									
06	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	186	1	3251	2	N	51	11	1			126
							56	9									
07	3844	X	3215	-0-	-629	-0-	174	1	3008	2	N	30	11	1			145
							33	9									
08	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	198	1	3203	2	N	8	11	1			142
							9	9									
09	3510	X	3235	-0-	-275	-0-	165	1	3041	2	N	26					168
							29	9									
10	3627	X	3271	-0-	-356	-0-	164	1	3090	2	N	15	10	1			173
							17	9									

LINDA (5250 SD.) 53617 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 3509 RRCID -> 182751 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6520 - 6530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - PLUGGED 07/10/14

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

05	806	#	1718	-0-	912	B	-18052	67	1	472	2	N	-0-					-0-
								1179	3									
06	660	#	524	-0-	-136	B	-18188	32	1	144	2	N	-0-					-0-
								348	3									
07	1271	#	-0-	-0-	-1271	B	-19459					N	-0-					-0-
08	1705	#	-0-	-0-	-1705	B	-21164					N	-0-					-0-
09	1650	#	-0-	-0-	-1650	B	-22814					N	-0-					-0-
10	1705	#	-0-	-0-	-1705	B	-24519					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

05	1085	N	1534	-0-	449	B	-74403	141	1	1393	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1378	-0-	358	B	-74045	135	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1279	-0-	163	B	-73882	133	1	1146	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1320	-0-	-199	B	-73882	132	1	1188	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1231	-0-	-149	B	-73882	115	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1290	-0-	19	B	-73863	124	1	1166	3	N	-0-					-0-

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					3
06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					3
07	1426	X	1024	-0-	-402	-0-	1024	2			N	-0-					3
08	1426	X	989	-0-	-437	-0-	989	2			N	-0-					3
09	1380	X	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					3
10	1426	X	1000	-0-	-426	-0-	1000	2			N	-0-					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

05	1426	X	1144	-0-	-282	-0-	1141	2	3	9	N	3					113
06	1140	X	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			N	-0-					113
07	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			N	-0-					113
08	1240	X	1071	-0-	-169	-0-	1058	2	13	9	N	12					125
09	1200	X	1028	-0-	-172	-0-	1028	2			N	-0-					125
10	1147	X	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					125

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215111 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	166	1	1174	2	N	-0-					3
							2934	3									
06	2730	X	451	-0-	-2279	-0-	27	1	124	2	N	-0-	3	1			-0-
							300	3									
07	992	X	449	-0-	-543	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	180	1	3018	3	N	-0-					-0-
09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	480	1	7982	3	N	51	37	1			14
							56	9									
*10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	461	1	9462	3	N	-0-					14

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	432	2	N	-0-					4
							1080	3									
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	74	1	331	2	N	-0-	4	1			-0-
							797	3									
07	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	68	1	1050	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	60	1	1008	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1200	N	857	-0-	-343	-0-	48	1	791	3	N	16	11	1			5
							18	9									
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	-0-					5

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					60
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					60
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					60
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					60
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					60
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					60

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					59
06	2700	X	1867	-0-	-833	-0-	1867	2			N	-0-					59
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3698	2	4	9	N	4	4	8			59
08	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2446	2			N	-0-					59
09	1890	X	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			N	-0-					59
10	3689	X	1801	-0-	-1888	-0-	1793	2	8	9	N	7					66

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

05	1364	X	1276	-0-	-88	-0-	1274	2	2	9	N	2					162
06	1740	X	1680	-0-	-60	-0-	1680	2			N	-0-					162
07	1798	X	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			N	-0-					162
08	1798	X	1723	-0-	-75	-0-	1723	2			N	-0-					162
09	1680	X	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					162
*10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2464	2	45	9	N	41	149	1			54

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					38
*12	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					38
*01	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					38
*02	812	N	688	-0-	-124	-0-	688	2			N	-0-					38
*03	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	2			N	-0-					38
*04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					38
*05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					38
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					38
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					38
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					38
*09	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					38
*10	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 153776 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8854 - 9178

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	390	X	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					7
*12	403	X	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					7
*01	310	X	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					7
*02	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					7
*03	310	X	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					7
*04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					7
*05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					7
*06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					7
*07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					7
*08	1860	X	297	-0-	-1563	-0-	297	2			N	-0-					7
*09	1800	X	243	-0-	-1557	-0-	243	2			N	-0-					7
*10	1860	X	141	-0-	-1719	-0-	141	2			N	-0-					7

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 17 RRCID -> 154702 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9504 - 10124

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					188
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					188
07	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3358	2	2	9	N	2	2	8			188
08	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3126	2	8	9	N	7					195
09	3300	X	2552	-0-	-748	-0-	2552	2			N	-0-					195
10	3379	X	1698	-0-	-1681	-0-	1697	2	1	9	N	1	88	1			108

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2626	2	2	9	N	2					73
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4232	2	3	9	N	3					76
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5285	2	35	9	N	32	22	8			86
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5763	2	8	9	N	7					93
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5332	2	9	9	N	8	75	1			26
10	5332	X	4179	-0-	-1153	-0-	4168	2	11	9	N	10					36

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

*11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					69
*12	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					69
*01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	N	2					71
*02	1372	X	1200	-0-	-172	-0-	1200	2			N	-0-					71
*03	1519	X	852	-0-	-667	-0-	852	2			N	-0-					71
*04	1470	X	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			N	-0-					71
*05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					71
*06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1331	2	20	9	N	18					89
*07	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			89
*08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	N	6					95
*09	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					95
*10	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	1360	2			N	-0-	38	1			57

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

05	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	4731	2			N	-0-					153
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					153
07	5146	X	4885	-0-	-261	-0-	4883	2	2	9	N	2					155
08	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	4912	2	3	9	N	3					158
09	4980	X	4583	-0-	-397	-0-	4582	2	1	9	N	1					159
*10	4898	X	3921	-0-	-977	-0-	3918	2	3	9	N	3	82	1			80

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6881	2	19	9	N	17					45
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7246	2	20	9	N	18					63
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7188	2	18	9	N	16					79
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6379	2	12	9	N	11					90
09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6751	2	10	9	N	9					99
*10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4845	2	28	9	N	25	96	1			28

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	216	1	3094	3	Y	-0-					-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	210	1	2956	3	Y	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	209	1	2917	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	181	1	2592	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2639	-0-	-571	-0-	179	1	2446	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
10	3317	X	1508	-0-	-1809	-0-	106	1	1388	3	Y	13	16	1			5
							14	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21793	X	19847	-0-	-1946	-0-	1294	1	18553	3	Y	-0-					18
06	19920	X	15625	-0-	-4295	-0-	1036	1	14589	3	Y	-0-					18
07	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	1288	1	17993	3	Y	-0-	18	1			-0-
08	19840	X	18886	-0-	-954	-0-	1230	1	17656	3	Y	-0-					-0-
09	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	1345	1	18435	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	1309	1	17073	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	230	1	2264	3	Y	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	229	1	2096	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2230	-0-	-281	-0-	232	1	1998	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	247	1	2230	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	201	1	1954	2	Y	-0-					-0-
*10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	208	1	1946	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	64	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	67	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	72	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	59	1	580	2	Y	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	68	1	634	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					17
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	17	1			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	1019	-0-	-128	-0-	66	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	922	-0-	-188	-0-	61	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	1128	-0-	-19	-0-	75	1	1053	3	Y	-0-					-0-
08	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	77	1	1112	3	Y	-0-					-0-
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	90	1	1178	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	115	1	1642	3	Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	99	1	1389	3	Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	73	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1393	-0-	-374	-0-	91	1	1302	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	95	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	91	1	1186	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2574	-0-	-402	-0-	237	1	2337	3	Y	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	254	1	2324	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1939	-0-	-200	-0-	202	1	1737	3	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	212	1	1927	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	1992	-0-	-588	-0-	186	1	1806	2	Y	-0-					-0-
*10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	178	1	1664	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4467	-0-	-276	-0-	291	1	4176	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3344	-0-	-466	-0-	222	1	3122	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	238	1	3327	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	2668	-0-	-1796	-0-	174	1	2494	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	2851	-0-	-1469	-0-	194	1	2657	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3669	-0-	-795	-0-	262	1	3407	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	406	1	5815	3	Y	-0-					-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	371	1	5220	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4446	-0-	-886	-0-	297	1	4149	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5026	-0-	-1050	-0-	327	1	4699	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5672	-0-	-208	-0-	360	1	4935	2	Y	343	147	1			196
							377	9									
*10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	354	1	4621	3	Y	341	430	1			107
							375	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	185	1	1836	3	Y	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	189	1	1730	3	Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	176	1	1515	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	185	1	1677	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	138	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	170	1	1680	3	Y	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	167	1	1531	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1363	-0-	-435	-0-	142	1	1221	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	162	1	1464	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1353	-0-	-357	-0-	126	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	148	1	1388	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

05	1736	X	1558	-0-	-178	-0-	102	1	1456	3	N	-0-					-0-
06	1380	X	591	-0-	-789	-0-	39	1	552	3	N	-0-					-0-
07	1054	X	984	-0-	-70	-0-	66	1	918	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	1200	-0-	-350	-0-	78	1	1122	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	1341	-0-	-159	-0-	91	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	188	-0-	-1362	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

05	10013	X	9837	-0-	-176	-0-	641	1	9196	3	N	-0-					6
06	8700	X	8118	-0-	-582	-0-	538	1	7580	3	N	-0-					6
07	10943	X	9492	-0-	-1451	-0-	635	1	8857	3	N	-0-	6	1			-0-
08	10943	X	8820	-0-	-2123	-0-	576	1	8244	3	N	-0-					-0-
09	10590	X	8513	-0-	-2077	-0-	579	1	7934	2	N	-0-					-0-
*10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	645	1	8409	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

05	10540	X	9269	-0-	-1271	-0-	851	1	8409	3	N	8	8	8			27
							9	9									
06	9120	X	8309	-0-	-811	-0-	816	1	7484	3	N	8	8	8			27
							9	9									
07	9269	X	7252	-0-	-2017	-0-	754	1	6489	3	N	8	8	8			27
							9	9									
08	9269	X	8185	-0-	-1084	-0-	813	1	7364	3	N	7	7	8			27
							8	9									
09	8970	X	7412	-0-	-1558	-0-	691	1	6721	2	N	-0-					-0-
*10	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	725	1	6789	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

05	8091	X	7847	-0-	-244	-0-	721	1	7126	3	N	-0-					-0-
06	7530	X	6129	-0-	-1401	-0-	603	1	5526	3	N	-0-					-0-
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	645	1	5546	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7046	-0-	-797	-0-	700	1	6346	3	N	-0-					-0-
09	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	807	1	7857	2	N	-0-					-0-
*10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	848	1	7945	3	N	-0-					-0-

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 13 L RRCID -> 044528 COMPL. DATE 06/25/1968 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	188 1		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	185	183 1		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92	184 1		18

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	148 1		18

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

05	2863 R	2863	-0-	-0-	-0-	1558	1	1270	2	N	32	42	1	37
						35	9							
06	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	1160	1	876	2	N	66	65	1	38
						73	9							
07	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	1417	1	1329	2	N	33	33	1	38
						36	9							
08	2852 #	1879	-0-	-973	-0-	998	1	829	2	N	47	34	1	51
						52	9							
09	2760 #	1975	-0-	-785	-0-	1134	1	786	2	N	50	66	1	35
						55	9							
10	2852 #	2581	-0-	-271	-0-	1399	1	1120	2	N	56	32	1	59
						62	9							

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	345	1	281	2	N	33	43	1			40
							36	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	257	1	194	2	N	67	66	1			41
							74	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	314	1	294	2	N	33	33	1			41
							36	9									
08	651	N	506	-0-	-145	-0-	248	1	206	2	N	47	34	1			54
							52	9									
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	251	1	174	2	N	50	66	1			38
							55	9									
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	310	1	248	2	N	56	32	1			62
							62	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	124	1	101	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	93	1	70	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	113	1	106	2	N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	89	1	74	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	91	1	63	2	N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	111	1	89	2	N	-0-					-0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	1976	3	Y	49	60	1			8
							54	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	120	1	1771	3	Y	38					46
							42	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	124	1	1803	3	Y	40	63	1			23
							44	9									
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	124	1	994	3	Y	22					45
							24	9									
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	120	1	1344	3	Y	24	49	1	1	8	19
							26	9									
*10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	3	Y	51	1	8			69
							56	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	124	1	246	3	Y	-0-					17
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	120	1	240	3	Y	-0-					17
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	3	Y	-0-					17
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	3	Y	-0-					17
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	60	1	133	3	Y	-0-					17
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	259	3	Y	-0-					17

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1356	3	Y	28	34	1			4
							31	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	120	1	1343	3	Y	25					29
							28	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	124	1	1345	3	Y	30	48	1			11
							33	9									
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	124	1	1347	3	Y	29					40
							32	9									
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	120	1	983	3	Y	11	23	1			28
							12	9									
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	124	1	1354	3	Y	34	1	8			61
							37	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	124	1	1978	3	Y	50	61	1			3
							55	9									
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	120	1	2092	3	Y	38					41
							42	9									
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	124	1	2121	3	Y	42	67	1			16
							46	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	124	1	2084	3	Y	49	1	8			64
							54	9									
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	120	1	1985	3	Y	48	102	1	1	8	9
							53	9									
10	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	124	1	2014	3	Y	49	1	8			57
							54	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	124	1	210	3	Y	17	21	1			12
							19	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	120	1	225	3	Y	8					20
							9	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	62	1	266	3	Y	2	3	1			19
							2	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	Y	1					20
							1	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	60	1	233	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	62	1	221	3	Y	1					21
							1	9									

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	124	1	262	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	120	1	254	3	Y	-0-					6
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					6
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	62	1	300	3	Y	2					8
							2	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	60	1	304	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	329	3	Y	1					5
							1	9									

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
C & E OPERATING, INC. 120079
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	976	-0-	676	2340	968	2	8	9	N	7					98
06	3000	N	850	-0-	-2150	190	850	2			N	-0-					98
07	1318	N	1128	-0-	-190	-0-	1115	2	13	9	N	12					110
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	N	12					122
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3					125
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	N	2					127

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	152	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	178	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	222	1	671	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	235	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	244	1	711	2	Y	-0-					-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	237	1	810	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

05	12276	X	10642	-0-	-1634	-0-	2301	1	8341	2	Y	-0-					173
06	10950	X	10288	-0-	-662	-0-	2199	1	8089	2	Y	-0-					173
07	11315	X	9636	-0-	-1679	-0-	2374	1	7179	2	Y	75					248
							83	9									
08	11005	X	10250	-0-	-755	-0-	2618	1	7562	2	Y	64					312
							70	9									
09	10470	X	9976	-0-	-494	-0-	2549	1	7420	2	Y	6					318
							7	9									
10	10633	X	10125	-0-	-508	-0-	2294	1	7831	2	Y	-0-					318

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

05	DLQ G-10		10541	-0-	10541	19828	1415	1	9126	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10508	-0-	10508	30336	1609	1	8899	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12458	-0-	12458	42794	1951	1	10507	3	N	-0-					-0-
08	55555	X	12761	-0-	-42794	-0-	2429	1	10332	3	N	-0-					-0-
09	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	2097	1	9302	3	N	-0-					-0-
10	12462	X	8077	-0-	-4385	-0-	1278	1	6799	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

05	DLQ G-10	45	-0-	45	837	5	1	40	3	Y	-0-					97
06	DLQ G-10	52	-0-	52	889	7	1	45	3	Y	-0-					97
07	DLQ G-10	62	-0-	62	951	8	1	54	3	Y	-0-					97
08	1012 N	61	-0-	-951	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					97
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	Y	-0-					97
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
WELDERS HEIRS 71 WELL #: RRCID -> 271240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9036 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

11	0		33598	-0-	33598	167193	4242	1	28892	3	N	422	390	1			301
							464	9									
12	0		16398	-0-	16398	183591	2369	1	13561	3	N	425	582	1			144
							468	9									
01	0		35325	-0-	35325	218916	6184	1	28691	3	N	409	391	1			162
							450	9									
02	0		25032	-0-	25032	243948	3588	1	21059	3	N	350	392	1			120
							385	9									
03	0		32303	-0-	32303	276251	3535	1	28299	3	N	426	389	1			157
							469	9									
04	0		31198	-0-	31198	307449	4397	1	26259	3	N	493	577	1			73
							542	9									
05	0		31887	-0-	31887	339336	3488	1	27929	3	N	427	383	1			117
							470	9									
06	0		30584	-0-	30584	369920	3921	1	26148	3	N	468	368	1			217
							515	9									
07	0	W	31831	-0-	31831	401751	4202	1	27157	3	N	429	574	1			72
							472	9									
08	0	W	31590	-0-	31590	433341	3964	1	25902	3	N	394	189	1			277
							1291	4	433	9							
09	0	W	28996	-0-	28996	462337	4623	1	23896	3	N	434	574	1			137
							477	9									
10	0	W	31506	-0-	31506	493843	4209	1	26828	3	N	426	381	1			182
							469	9									

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 163679 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 14762 PERF.10049 - 10058

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2014 - W/O TO 04-274742

WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	58	1	343	2	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	2	N	-0-					-0-
07	589	N	433	-0-	-156	-0-	37	1	396	2	N	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	67	1	272	2	N	-0-					-0-
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	58	1	296	2	N	-0-					-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	2750	-0-	2750	5776	395	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2788	-0-	2788	8564	324	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2691	-0-	2691	11255	230	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2051	-0-	2051	13306	406	1	1645	2	N	-0-					-0-
09	14196	X	890	-0-	-13306	-0-	145	1	745	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	896	-0-	-1956	-0-	896	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	76	1	456	2	N	-0-					-0-
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	50	1	378	2	N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	52	1	557	2	N	-0-					-0-
08	527	N	391	-0-	-136	-0-	77	1	314	2	N	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	59	1	302	2	N	-0-					-0-
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	717	-0-	-1083	-0-	116	1	601	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1004	-0-	-856	-0-	98	1	906	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	97	-0-	-1081	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	132	1	879	2	N	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 2 RRCID -> 148104 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4205 - 4209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONDON GIN (4800) 54564 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON-WARD SWDS WELL #: 1 RRCID -> 049713 COMPL. DATE 01/02/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2014 - PLUGGED 05/27/14

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	9980	7966	-0-	-2014	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
08	30938	307	-0-	-30631	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	29940	-0-	-0-	-29940	-0-					N	-0-					-0-
10	30938	-0-	-0-	-30938	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

05	186 #	242	-0-	56	B	-30174	242	2		N	-0-					178
06	630 #	516	-0-	-114	B	-30288	516	2		N	-0-					178
07	651 #	282	-0-	-369	B	-30657	282	2		N	-0-					178
08	651 #	228	-0-	-423	B	-31080	228	2		N	-0-					178
09	510 #	334	-0-	-176	B	-31256	334	2		N	-0-					178
10	527 #	275	-0-	-252	B	-31508	275	2		N	-0-					178

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

05	868 N	581	-0-	-287	B	-0-	40	1	479	2	Y	56								119
							62	9												
06	840 N	598	-0-	-242	B	-0-	46	1	505	2	Y	43								162
							47	9												
07	651 N	522	-0-	-129	B	-0-	32	1	454	2	Y	33								195
							36	9												
08	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	61	1	578	2	Y	56	178	1						73
							62	9												
09	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	71	1	523	2	Y	46								119
							51	9												
10	DLQ G-10	676	-0-	676	B	676	91	1	530	2	Y	50								169
							55	9												

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2421	-0-	-28	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1721	-0-	-649	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2276	-0-	-173	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*09	2340	X	2028	-0-	-312	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2040	-0-	-378	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	2	N	-0-					-0-
06	420	N	192	-0-	-228	-0-	57	1	135	2	N	-0-					-0-
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	40	1	303	2	N	-0-					-0-
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	41	1	296	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	50	1	345	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

05	7750	X	6529	-0-	-1221	-0-	909	1	5620	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	2567	-0-	-4933	-0-	760	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	5824	-0-	-1926	-0-	675	1	5149	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5372	-0-	-2378	-0-	647	1	4725	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	5350	-0-	-1970	-0-	647	1	4703	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5274	-0-	-1267	-0-	662	1	4612	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	53	1	330	2	N	-0-					-0-
06	330	X	151	-0-	-179	-0-	45	1	106	2	N	-0-					-0-
07	372	X	367	-0-	-5	-0-	43	1	324	2	N	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	2	N	-0-					-0-
09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-					-0-
*10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

05	1519	X	709	-0-	-810	-0-	99	1	610	2	N	-0-					104
06	1470	X	300	-0-	-1170	-0-	89	1	211	2	N	-0-					104
07	992	X	794	-0-	-198	-0-	92	1	702	2	N	-0-					104
08	992	X	774	-0-	-218	-0-	92	1	670	2	N	11					115
							12	9									
09	960	X	593	-0-	-367	-0-	72	1	521	2	N	-0-					115
10	806	X	672	-0-	-134	-0-	84	1	588	2	N	-0-					115

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

05	1147	X	978	-0-	-169	-0-	136	1	842	2	N	-0-					20
06	1110	X	386	-0-	-724	-0-	114	1	272	2	N	-0-					20
07	1147	X	783	-0-	-364	-0-	91	1	692	2	N	-0-					20
08	992	X	958	-0-	-34	-0-	115	1	843	2	N	-0-					20
09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	120	1	872	2	N	-0-					20
*10	992	X	913	-0-	-79	-0-	115	1	798	2	N	-0-					20

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

05	2263	X	2002	-0-	-261	-0-	279	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1084	-0-	-1016	-0-	321	1	763	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	266	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	260	1	1899	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	265	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2094	-0-	-200	-0-	263	1	1831	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

05	1829	X	854	-0-	-975	-0-	119	1	735	2	N	-0-					-0-
06	930	X	351	-0-	-579	-0-	104	1	247	2	N	-0-					-0-
07	930	X	880	-0-	-50	-0-	102	1	778	2	N	-0-					-0-
08	868	X	840	-0-	-28	-0-	101	1	739	2	N	-0-					-0-
09	840	X	834	-0-	-6	-0-	101	1	733	2	N	-0-					-0-
10	868	X	791	-0-	-77	-0-	99	1	692	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4787	-0-	-452	-0-	667	1	4120	2	N	-0-					117
06	5070	X	2025	-0-	-3045	-0-	599	1	1426	2	N	-0-					117
07	5239	X	4668	-0-	-571	-0-	540	1	4117	2	N	10					127
							11	9									
08	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	515	1	3758	2	N	-0-					127
09	4890	X	3876	-0-	-1014	-0-	469	1	3407	2	N	-0-					127
*10	4774	X	4122	-0-	-652	-0-	517	1	3605	2	N	-0-					127

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3402	-0-	-1310	-0-	474	1	2928	2	N	-0-					23
06	4530	X	1601	-0-	-2929	-0-	474	1	1127	2	N	-0-					23
07	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	427	1	3254	2	N	-0-					23
08	4092	X	3393	-0-	-699	-0-	409	1	2984	2	N	-0-					23
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	431	1	3136	2	N	-0-					23
10	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	436	1	3035	2	N	2					25
							2	9									

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	X	972	-0-	-0-	-0-	135	1	837	2	N	-0-					-0-
06	690	X	399	-0-	-291	-0-	118	1	281	2	N	-0-					-0-
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	88	1	674	2	N	-0-					-0-
08	961	X	785	-0-	-176	-0-	94	1	690	2	N	1					1
							1	9									
09	930	X	668	-0-	-262	-0-	81	1	587	2	N	-0-					1
10	961	X	885	-0-	-76	-0-	111	1	774	2	N	-0-					1

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	58	1	355	2	N	-0-					-0-
06	360	N	155	-0-	-205	-0-	46	1	109	2	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	36	1	278	2	N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	48	1	350	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	2	N	-0-					-0-
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	53	1	371	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1689	-0-	-47	-0-	235	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	672	-0-	-1008	-0-	199	1	473	2	N	-0-					-0-
07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	202	1	1544	2	N	-0-					-0-
08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	222	1	1624	2	N	-0-					-0-
09	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	212	1	1540	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1680	-0-	-56	-0-	211	1	1469	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1821	-0-	-256	-0-	254	1	1567	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	611	-0-	-1069	-0-	181	1	430	2	N	-0-					-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	203	1	1546	2	N	-0-					-0-
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	270	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	251	1	1823	2	N	-0-					-0-
*10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	236	1	1642	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	534	-0-	-117	-0-	74	1	460	2	N	-0-					-0-
06	630	X	205	-0-	-425	-0-	61	1	144	2	N	-0-					-0-
07	527	X	515	-0-	-12	-0-	60	1	455	2	N	-0-					-0-
08	527	X	484	-0-	-43	-0-	58	1	426	2	N	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	63	1	459	2	N	-0-					-0-
*10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	81	1	562	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	51	1	314	2	N	-0-					-0-
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	40	1	96	2	N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	33	1	252	2	N	-0-					-0-
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	35	1	258	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	2	N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	N	-0-					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	541	-0-	-172	-0-	13	1	528	2	N	-0-					81
06	690	X	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					81
07	713	X	704	-0-	-9	-0-	31	1	673	2	N	-0-					81
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	79	1	774	2	N	-0-					81
09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	141	1	868	2	N	-0-					81
*10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	96	1	1027	2	N	-0-					81

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	856	-0-	-136	-0-	20	1	836	2	N	-0-					-0-
06	960	X	517	-0-	-443	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	992	X	667	-0-	-325	-0-	29	1	638	2	N	-0-					-0-
08	992	X	636	-0-	-356	-0-	59	1	577	2	N	-0-					-0-
09	840	X	719	-0-	-121	-0-	100	1	619	2	N	-0-					-0-
10	868	X	803	-0-	-65	-0-	69	1	734	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	300	1	3242	2	N	-0-					4
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	338	1	3155	2	N	-0-					4
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	350	1	3471	2	N	-0-					4
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	328	1	3273	2	N	-0-	4	1			-0-
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	226	1	2451	2	N	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	247	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	249	1	2474	2	N	-0-					-0-
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	249	1	2485	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1066	-0-	-1514	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	950	-0-	-1716	-0-	950	2			N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

05	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	802	1	8679	2	N	-0-					37
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	735	1	6862	2	N	-0-					37
07	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	677	1	6713	2	N	-0-					37
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	567	1	5660	2	N	-0-					37
09	5970	X	3816	-0-	-2154	-0-	3816	2			N	-0-					37
10	6169	X	6154	-0-	-15	-0-	6154	2			N	-0-					37

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	550						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	550						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	550						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

05	DLQ G-10		4303	-0-	4303	4969	188	1	4115	2	Y	-0-					-0-
06	5885	X	916	-0-	-4969	-0-	70	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	132	1	2350	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	2176	-0-	-2133	-0-	120	1	2056	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	2116	-0-	-2054	-0-	135	1	1981	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	1050	-0-	-1771	-0-	107	1	943	2	Y	-0-					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

05	DLQ G-10		501	-0-	501	1380	22	1	479	2	Y	-0-					68
06	2082	N	702	-0-	-1380	-0-	54	1	648	2	Y	-0-					68
07	899	N	805	-0-	-94	-0-	43	1	762	2	Y	-0-					68
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	Y	-0-					68
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	36	1	530	2	Y	-0-					68
10	806	N	323	-0-	-483	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					68

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

05	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	82	1	2297	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	62	1	1598	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	651	-0-	-1085	-0-	24	1	627	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	835	-0-	-901	-0-	31	1	804	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	820	-0-	-830	-0-	32	1	788	3	N	-0-					-0-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	709	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4189	-0-	-58	-0-	315	1	3874	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3927	-0-	-183	-0-	241	1	3686	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4021	-0-	-226	-0-	242	1	3778	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	285	1	3759	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3676	-0-	-374	-0-	270	1	3406	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	259	1	3587	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	106	1	2963	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	106	1	2758	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	111	1	2938	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	107	1	2783	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3060	X	2935	-0-	-125	-0-	115	1	2820	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	112	1	2820	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1161	-0-	-79	-0-	40	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	42	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	N	-0-					-0-
10	1209	X	702	-0-	-507	-0-	27	1	674	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6340	-0-	-1162	-0-	220	1	6120	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	6691	-0-	-569	-0-	249	1	6442	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	6974	-0-	-528	-0-	253	1	6720	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7316	X	7051	-0-	-265	-0-	261	1	6789	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	268	1	6591	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6759	-0-	-216	-0-	259	1	6499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	125	1	1533	3	N	-0-					-0-
06	1590	X	1487	-0-	-103	-0-	91	1	1396	3	N	-0-					-0-
07	1643	X	1576	-0-	-67	-0-	95	1	1480	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	107	1	1419	3	N	-0-					-0-
09	1590	X	1399	-0-	-191	-0-	103	1	1296	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1502	-0-	-141	-0-	101	1	1400	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3831	-0-	-385	-0-	288	1	3543	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3802	-0-	-38	-0-	234	1	3568	3	N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	230	1	3581	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	282	1	3722	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	288	1	3629	3	N	-0-					-0-
*10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	278	1	3862	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	305	-0-	-98	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-					-0-
07	418	X	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	N	-0-					-0-
09	390	X	353	-0-	-37	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
10	403	X	366	-0-	-37	-0-	25	1	341	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2482	-0-	-1238	-0-	86	1	2396	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3274	-0-	-56	-0-	122	1	3152	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	120	1	3186	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	125	1	3260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	128	1	3153	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3353	-0-	-26	-0-	128	1	3222	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	2228	-0-	-3011	-0-	77	1	2151	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	3418	-0-	-1652	-0-	127	1	3291	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	4300	-0-	-939	-0-	156	1	4144	3	N	-0-					-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	257	1	6683	3	N	-0-					-0-
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	204	1	5030	3	N	-0-					-0-
*10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	245	1	6142	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4662	-0-	-422	-0-	162	1	4500	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4386	-0-	-324	-0-	163	1	4223	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	168	1	4445	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4681	X	4555	-0-	-126	-0-	168	1	4386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	164	1	4029	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	3905	-0-	-745	-0-	150	1	3754	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5739	-0-	-58	-0-	199	1	5540	3	N	-0-					-0-
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	202	1	5244	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5220	-0-	-546	-0-	190	1	5030	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	4918	-0-	-848	-0-	182	1	4736	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5507	-0-	-73	-0-	215	1	5292	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5396	-0-	-339	-0-	207	1	5189	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	195	1	5420	3	N	-0-					-0-
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	201	1	5208	3	N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	204	1	5408	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	206	1	5369	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	201	1	4945	3	N	-0-					-0-
*10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	195	1	4895	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	161	1	4493	3	N	-0-					-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	162	1	4186	3	N	-0-					-0-
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	188	1	4976	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	165	1	4285	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	163	1	4006	3	N	-0-					-0-
*10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	174	1	4368	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1400	-0-	-1390	-0-	105	1	1295	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	1690	-0-	-1010	-0-	104	1	1586	3	N	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	162	1	2518	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	182	1	2404	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	196	1	2470	3	N	-0-					-0-
*10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	184	1	2556	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	952	-0-	-133	-0-	72	1	880	3	N	-0-					-0-
06	1050	X	813	-0-	-237	-0-	50	1	763	3	N	-0-					-0-
07	1054	X	1016	-0-	-38	-0-	61	1	955	3	N	-0-					-0-
08	1023	X	815	-0-	-208	-0-	57	1	758	3	N	-0-					-0-
09	930	X	826	-0-	-104	-0-	61	1	765	3	N	-0-					-0-
10	1023	X	740	-0-	-283	-0-	50	1	690	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	48	1	1326	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1409	-0-	-91	-0-	52	1	1357	3	N	-0-					-0-
07	1457	X	1405	-0-	-52	-0-	51	1	1354	3	N	-0-					-0-
08	1364	X	1361	-0-	-3	-0-	50	1	1311	3	N	-0-					-0-
09	1410	X	1245	-0-	-165	-0-	49	1	1196	3	N	-0-					-0-
10	1457	X	1289	-0-	-168	-0-	49	1	1240	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1261	-0-	-692	-0-	44	1	1217	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1345	-0-	-485	-0-	50	1	1295	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	929	-0-	-807	-0-	34	1	894	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1271	N	735	-0-	-536	-0-	27	1	707	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1350	N	668	-0-	-682	-0-	26	1	642	3	N	-0-					-0-
10	930	N	580	-0-	-350	-0-	22	1	557	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	3	N	-0-					-0-
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
08	558	X	555	-0-	-3	-0-	39	1	516	3	N	-0-					-0-
09	540	X	461	-0-	-79	-0-	34	1	427	3	N	-0-					-0-
10	558	X	500	-0-	-58	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	996	-0-	-554	-0-	75	1	921	3	N	-0-					-0-
06	1380	X	1021	-0-	-359	-0-	63	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1426	X	1089	-0-	-337	-0-	66	1	1023	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	1070	-0-	-325	-0-	75	1	995	3	N	-0-					-0-
09	1140	X	959	-0-	-181	-0-	71	1	888	3	N	-0-					-0-
10	1085	X	1028	-0-	-57	-0-	69	1	959	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	391	-0-	-43	-0-	29	1	362	3	N	-0-					-0-
06	420	X	347	-0-	-73	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
07	434	X	316	-0-	-118	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
08	434	X	370	-0-	-64	-0-	26	1	344	3	N	-0-					-0-
09	420	X	324	-0-	-96	-0-	24	1	300	3	N	-0-					-0-
10	403	X	358	-0-	-45	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	901	1	11082	3	N	-0-					-0-
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	690	1	10541	3	N	-0-					-0-
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	656	1	10223	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	606	1	7997	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	503	1	6341	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	609	1	8450	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1479	-0-	-102	-0-	111	1	1368	3	N	-0-					-0-
06	1530	X	1358	-0-	-172	-0-	83	1	1275	3	N	-0-					-0-
07	1488	X	1358	-0-	-130	-0-	82	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1488	X	1381	-0-	-107	-0-	97	1	1284	3	N	-0-					-0-
09	1440	X	1288	-0-	-152	-0-	95	1	1193	3	N	-0-					-0-
10	1488	X	1349	-0-	-139	-0-	91	1	1258	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
09	150	X	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
10	186	X	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3444	-0-	-1020	-0-	259	1	3185	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3406	-0-	-914	-0-	209	1	3197	3	N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	278	1	4326	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	307	1	4054	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	313	1	3938	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	294	1	4081	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5997	-0-	-141	-0-	208	1	5789	3	N	-0-					-0-
06	5820	X	5698	-0-	-122	-0-	212	1	5486	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	216	1	5736	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	6014	X	5978	-0-	-36	-0-	221	1	5755	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	229	1	5643	3	N	-0-					-0-
*10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	231	1	5803	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6294	-0-	-340	-0-	473	1	5821	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5762	-0-	-658	-0-	354	1	5408	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5984	-0-	-247	-0-	361	1	5620	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	444	1	5866	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6090	X	5666	-0-	-424	-0-	417	1	5248	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	451	1	6253	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	295	1	3623	3	N	-0-					-0-
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	247	1	3778	3	N	-0-					-0-
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	247	1	3851	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	296	1	3910	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	285	1	3591	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	273	1	3787	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	248	1	6900	3	N	-0-					-0-
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	233	1	6031	3	N	-0-					-0-
07	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	268	1	7114	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	264	1	6876	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	256	1	6294	3	N	-0-					-0-
*10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	271	1	6792	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1211	-0-	-122	-0-	42	1	1169	3	N	-0-					-0-
06	1290	X	1101	-0-	-189	-0-	41	1	1060	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	1126	-0-	-176	-0-	41	1	1084	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1271	X	914	-0-	-357	-0-	34	1	880	3	N	-0-					-0-
09	1230	X	1048	-0-	-182	-0-	41	1	1007	3	N	-0-					-0-
10	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	41	1	1040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	29	1	820	3	N	-0-					-0-
06	720	X	606	-0-	-114	-0-	23	1	583	3	N	-0-					-0-
07	775	X	750	-0-	-25	-0-	27	1	723	3	N	-0-					-0-
08	837	X	650	-0-	-187	-0-	24	1	626	3	N	-0-					-0-
09	810	X	797	-0-	-13	-0-	31	1	766	3	N	-0-					-0-
10	837	X	709	-0-	-128	-0-	27	1	681	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	113	1	3152	3	N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	129	1	3341	3	N	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	133	1	3522	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	135	1	3505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	140	1	3436	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	134	1	3355	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3306	-0-	-972	-0-	249	1	3057	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3765	-0-	-225	-0-	231	1	3534	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	228	1	3552	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	263	1	3477	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3780	X	3482	-0-	-298	-0-	256	1	3225	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	249	1	3457	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	226	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	191	1	4947	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	3813	-0-	-1302	-0-	138	1	3675	3	N	-0-					-0-
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	222	1	5793	3	N	-0-					-0-
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	207	1	5104	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	194	1	4880	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

05	2325	X	2144	-0-	-181	-0-	74	1	2070	3	N	-0-					-0-
06	2160	X	2044	-0-	-116	-0-	76	1	1968	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	2119	-0-	-113	-0-	77	1	2040	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2232	X	2149	-0-	-83	-0-	79	1	2068	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2100	X	1867	-0-	-233	-0-	73	1	1794	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	2063	-0-	-76	-0-	79	1	1981	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

05	124	X	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	N	-0-					-0-
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
09	155	X	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

05	T. A.		9391	-0-	9391	18611	326	1	9065	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		8933	-0-	8933	27544	332	1	8601	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		9270	-0-	9270	36814	337	1	8931	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	T. A.		9333	-0-	9333	46147	345	1	8986	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	54681	X	8534	-0-	-46147	-0-	333	1	8201	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	8869	-0-	-524	-0-	340	1	8527	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5551	-0-	-742	-0-	418	1	5133	3	N	-0-					-0-
06	6090	X	5345	-0-	-745	-0-	328	1	5017	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5326	-0-	-595	-0-	321	1	5002	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	359	1	4742	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5370	X	4671	-0-	-699	-0-	344	1	4327	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5037	-0-	-512	-0-	339	1	4696	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	10043	-0-	-2822	-0-	348	1	9695	3	N	-0-					-0-
06	12450	X	8216	-0-	-4234	-0-	305	1	7911	3	N	-0-					-0-
07	12865	X	7444	-0-	-5421	-0-	270	1	7173	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12865	X	7242	-0-	-5623	-0-	268	1	6973	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10530	X	5938	-0-	-4592	-0-	232	1	5706	3	N	-0-					-0-
10	7812	X	6296	-0-	-1516	-0-	241	1	6055	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1698	-0-	-7	-0-	128	1	1570	3	N	-0-					-0-
06	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	99	1	1506	3	N	-0-					-0-
07	1736	X	1599	-0-	-137	-0-	96	1	1503	3	N	-0-					-0-
08	1736	X	1589	-0-	-147	-0-	112	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	110	1	1386	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1527	-0-	-178	-0-	103	1	1424	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	108	-0-	-2868	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
06	2400	X	142	-0-	-2258	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	120	-0-	-1430	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
08	496	X	102	-0-	-394	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
09	270	X	132	-0-	-138	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	X	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1723	-0-	-261	-0-	60	1	1663	3	N	-0-					-0-
06	1800	X	1598	-0-	-202	-0-	59	1	1539	3	N	-0-					-0-
07	1891	X	1754	-0-	-137	-0-	64	1	1689	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1891	X	1777	-0-	-114	-0-	66	1	1710	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1830	X	1662	-0-	-168	-0-	65	1	1597	3	N	-0-					-0-
10	1767	X	1739	-0-	-28	-0-	67	1	1671	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	266	1	7398	3	N	-0-					-0-
06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	263	1	6808	3	N	-0-					-0-
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	266	1	7054	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	258	1	6730	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	261	1	6418	3	N	-0-					-0-
*10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	248	1	6231	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	195	1	5425	3	N	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	195	1	5050	3	N	-0-					-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	206	1	5473	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	216	1	5623	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5430	X	5165	-0-	-265	-0-	202	1	4963	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5476	-0-	-197	-0-	210	1	5262	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	103	1	2871	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	104	1	2684	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2366	-0-	-579	-0-	86	1	2279	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	114	1	2967	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	106	1	2606	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	109	1	2730	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	123	1	3417	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	125	1	3239	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	126	1	3333	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	126	1	3274	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	124	1	3046	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	128	1	3213	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	X	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	155	X	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	155	X	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
09	150	X	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	93	X	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	105	1	1292	3	N	-0-					-0-
06	1440	X	1408	-0-	-32	-0-	86	1	1322	3	N	-0-					-0-
07	1581	X	1108	-0-	-473	-0-	67	1	1041	3	N	-0-					-0-
08	1581	X	1504	-0-	-77	-0-	106	1	1398	3	N	-0-					-0-
09	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	113	1	1418	3	N	-0-					-0-
*10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	108	1	1499	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

05	6696	X	6335	-0-	-361	-0-	220	1	6115	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	6066	-0-	-354	-0-	226	1	5840	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6096	-0-	-538	-0-	221	1	5874	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6634	X	5975	-0-	-659	-0-	221	1	5753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6240	X	5589	-0-	-651	-0-	218	1	5371	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	5762	-0-	-562	-0-	221	1	5539	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	46	1	560	3	N	-0-					-0-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
07	1085	X	431	-0-	-654	-0-	26	1	405	3	N	-0-					-0-
08	1085	X	279	-0-	-806	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-
09	1050	X	223	-0-	-827	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
10	620	X	214	-0-	-406	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	182	1	5079	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4769	-0-	-31	-0-	177	1	4592	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	2840	-0-	-2244	-0-	103	1	2737	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	3203	-0-	-2067	-0-	118	1	3085	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	2197	-0-	-2903	-0-	86	1	2111	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	2341	-0-	-2929	-0-	90	1	2251	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	355	1	9890	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	8969	-0-	-811	-0-	333	1	8636	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	9019	-0-	-1087	-0-	327	1	8690	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	10230	X	9025	-0-	-1205	-0-	334	1	8690	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9900	X	7039	-0-	-2861	-0-	275	1	6764	3	N	-0-					-0-
*10	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	389	1	9767	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	177	1	4938	3	N	-0-					-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	181	1	4681	3	N	-0-					-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	183	1	4853	3	N	-0-					-0-
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	188	1	4891	3	N	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	190	1	4666	3	N	-0-					-0-
*10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	192	1	4820	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	2417	-0-	-3473	-0-	182	1	2235	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	2290	-0-	-3410	-0-	141	1	2149	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	2458	-0-	-3432	-0-	148	1	2306	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	185	1	2447	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2880	X	2514	-0-	-366	-0-	185	1	2328	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	192	1	2659	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6749	-0-	-753	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6632	-0-	-388	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6709	-0-	-545	-0-	6702	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	7254	X	6522	-0-	-732	-0-	6518	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	6630	X	6124	-0-	-506	-0-	6123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6851	X	6277	-0-	-574	-0-	6270	3	7	9	N	6	6	8			-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	994	3	N	2					34
							2	9									
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	38	1	973	3	N	1					35
							1	9									
07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	37	1	976	3	N	-0-					35
08	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	38	1	984	3	N	-0-					35
09	1020	X	971	-0-	-49	-0-	38	1	933	3	N	-0-					35
10	1054	X	967	-0-	-87	-0-	37	1	927	3	N	3	1	8			37
							3	9									

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	266	1	7416	3	N	-0-					-0-
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	142	1	3679	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	2499	-0-	-2678	-0-	91	1	2408	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	1718	-0-	-3459	-0-	64	1	1654	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	2591	-0-	-2419	-0-	101	1	2490	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	2091	-0-	-3086	-0-	80	1	2011	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

05	6076	X	4644	-0-	-1432	-0-	161	1	4483	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	4578	-0-	-1122	-0-	170	1	4408	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	4995	-0-	-771	-0-	181	1	4813	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5611	X	5065	-0-	-546	-0-	187	1	4878	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	187	1	4609	3	N	-0-					-0-
*10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	209	1	5252	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

05	2294	X	1915	-0-	-379	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1738	-0-	-392	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1722	-0-	-417	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1712	-0-	-365	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1554	-0-	-366	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1644	-0-	-278	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

05	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

05	10	X	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3921	-0-	-729	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-					-0-
09	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
*10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8846	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "A" WELL #: 17 RRCID -> 011523 COMPL. DATE 05/20/1941 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2515 - 2550

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - PLUGGED 07/08/14

LOPENO WELL #: 13 RRCID -> 011527 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 2090 - 2400

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - PLUGGED 07/03/14

LOPENO "D" WELL #: 22 T RRCID -> 011533 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2035 - 2478

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

LOPENO "A" WELL #: 25 RRCID -> 031118 COMPL. DATE 08/21/1963 TOTAL DEPTH 2365 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY 2700) 54866 258 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "D" WELL #: 22 C RRCID -> 011522 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2726

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4442	-0-	4442	7360	194	1	4248	2	Y	-0-					13
06	10825	X	3465	-0-	-7360	-0-	266	1	3199	2	Y	-0-					13
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	202	1	3610	2	Y	-0-					13
08	4433	X	3403	-0-	-1030	-0-	187	1	3216	2	Y	-0-					13
09	4290	X	3032	-0-	-1258	-0-	193	1	2839	2	Y	-0-					13
10	4247	X	1559	-0-	-2688	-0-	159	1	1400	2	Y	-0-					13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

05	5456	X	4222	-0-	-1234	-0-	729	1	3490	2	Y	3					102
							3	9									
06	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	1444	1	3661	2	Y	3					105
							3	9									
07	5456	X	1005	-0-	-4451	-0-	301	1	704	2	Y	-0-					105
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					105
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					105
10	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	868	1	3675	2	Y	22					127
							24	9									

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

05	5053	X	1246	-0-	-3807	-0-	215	1	1030	2	Y	1					44
							1	9									
06	4890	X	1168	-0-	-3722	-0-	330	1	837	2	Y	1					45
							1	9									
07	5053	X	612	-0-	-4441	-0-	183	1	429	2	Y	-0-					45
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					45
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					45
*10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	327	1	1383	2	Y	8					53
							9	9									

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

05	3162	X	1442	-0-	-1720	-0-	249	1	1192	2	Y	1					47
							1	9									
06	3060	X	1645	-0-	-1415	-0-	465	1	1179	2	Y	1					48
							1	9									
07	3162	X	310	-0-	-2852	-0-	93	1	217	2	Y	-0-					48
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					48
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					48
10	1705	X	194	-0-	-1511	-0-	37	1	156	2	Y	1					49
							1	9									

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936

RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	X	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
07	155	X	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	155	X	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
09	150	X	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
10	124	X	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6389	-0-	-59	-0-	1406	1	4959	3	N	22					157
							24	9									
06	6240	X	5830	-0-	-410	-0-	1273	1	4535	3	N	20					177
							22	9									
07	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	1300	1	4432	3	N	6					183
							7	9									
08	6541	X	6341	-0-	-200	-0-	1338	1	4992	3	N	10					193
							11	9									
09	6330	X	5612	-0-	-718	-0-	1251	1	4355	3	N	5					198
							6	9									
10	6386	X	5713	-0-	-673	-0-	1306	1	4396	3	N	10	191	1			17
							11	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	Y	-0-					1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	40	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	45	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	357	-0-	-243	-0-	40	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					-0-

AIDE SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 196935 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 4595 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

05	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	111	1	1371	3	Y	-0-					1
06	1590	N	1285	-0-	-305	-0-	97	1	1188	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	141	1	1268	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	177	1	1247	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	145	1	1137	3	Y	-0-					-0-
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	163	1	1265	3	Y	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	1454	1	601	3	N	-0-					-0-
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	1481	1	549	3	N	-0-					-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1120	1	368	3	N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

05	1023	X	946	-0-	-77	-0-	71	1	875	3	N	-0-					-0-
06	990	X	924	-0-	-66	-0-	57	1	867	3	N	-0-					-0-
07	992	X	935	-0-	-57	-0-	56	1	879	3	N	-0-					-0-
08	992	X	940	-0-	-52	-0-	66	1	874	3	N	-0-					-0-
09	930	X	907	-0-	-23	-0-	67	1	840	3	N	-0-					-0-
10	961	X	908	-0-	-53	-0-	61	1	847	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4696

05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1002	1	414	3	N	-0-					-0-
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	961	1	356	3	N	-0-					-0-
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	894	1	293	3	N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218019 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 6812

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

05	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	203	1	9131	2	N	-0-						-0-
06	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	1151	1	14480	2	N	-0-						-0-
07	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	977	1	14586	2	N	-0-						-0-
08	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	946	1	14258	2	N	-0-						-0-
09	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	946	1	12222	2	N	-0-						-0-
*10	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	946	1	6740	2	N	-0-						-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-						-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-						-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-						-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-						-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

05	1798 N	397	-0-	-1401	-0-	397	2			Y	-0-						-0-
06	1230 N	100	-0-	-1130	-0-	100	2			Y	-0-						-0-
07	837 N	200	-0-	-637	-0-	200	2			Y	-0-						-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-						-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218018 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 7794 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	2931	-0-	-2029	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4349	-0-	-691	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4205	-0-	-1003	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	2243	-0-	-2965	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

05	3159	X	3159	-0-	-0- B	-0-	699	1	2460	2	Y	-0-					86
06	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	681	1	2653	2	Y	-0-					86
07	5292	X	5292	-0-	-0- B	-0-	704	1	4588	2	Y	-0-					86
08	3656	X	3656	-0-	-0- B	-0-	637	1	2965	2	Y	49					135
							54	9									
09	3330	X	2910	-0-	-420 B	-0-	629	1	2272	2	Y	8					143
							9	9									
10	5239	X	2797	-0-	-2442 B	-0-	683	1	2114	2	Y	-0-					143

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

05	155	N	4257	-0-	4102 B	-636916	541	1	3636	2	Y	73	74	1			48
							80	9									
06	150	X	3685	-0-	3535 B	-633381	435	1	3195	2	Y	50	61	1			37
							55	9									
07	155	X	3735	-0-	3580 B	-629801	439	1	3232	2	Y	58	60	1			35
							64	9									
08	155	X	3755	-0-	3600 B	-626201	467	1	3230	2	Y	53	49	1			39
							58	9									
09	150	X	3700	-0-	3550 B	-622651	482	1	3175	2	Y	39	41	1			37
							43	9									
*10	2821	X	3756	-0-	935 B	-621716	501	1	3213	2	Y	38	42	1			33
							42	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

05	217	N	227	-0-	10 B	-375217	29	1	194	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	0	N	159	-0-	159 B	-375058	19	1	138	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	31	N	176	-0-	145 B	-374913	21	1	152	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	217	N	282	-0-	65 B	-374848	35	1	244	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	150	N	273	-0-	123 B	-374725	36	1	234	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*10	186	N	291	-0-	105 B	-374620	39	1	249	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

05	217	X	241	-0-	24 B	-313694	31	1	210	2	Y	-0-	2	1			3
06	2430	X	238	-0-	-2192 B	-313694	28	1	209	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	3410	X	265	-0-	-3145 B	-313694	32	1	233	2	Y	-0-					2
08	279	X	264	-0-	-15 B	-313694	33	1	230	2	Y	1					3
							1	9									
09	270	X	242	-0-	-28 B	-313694	32	1	210	2	Y	-0-					3
*10	279	N	254	-0-	-25 B	-313694	34	1	219	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	2187	-0-	1412 B	-665841	281	1	1888	2	Y	16	38	1			25
							18	9									
06	750	X	567	-0-	-183 B	-665841	68	1	499	2	Y	-0-	10	1			15
07	775	X	765	-0-	-10 B	-665841	91	1	670	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
08	775	X	569	-0-	-206 B	-665841	71	1	489	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
09	750	X	547	-0-	-203 B	-665841	71	1	470	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
*10	2201	X	486	-0-	-1715 B	-665841	65	1	415	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	2263	-0-	1643 B	-646570	288	1	1939	2	Y	33	39	1			26
							36	9									
06	600	X	6074	-0-	5474 B	-641096	711	1	5224	2	Y	126	101	1			51
							139	9									
07	620	X	4545	-0-	3925 B	-637171	535	1	3938	2	Y	65	73	1			43
							72	9									
08	620	X	5770	-0-	5150 B	-632021	719	1	4975	2	Y	69	65	1			47
							76	9									
09	600	X	4916	-0-	4316 B	-627705	641	1	4219	2	Y	51	54	1			44
							56	9									
*10	5084	X	4728	-0-	-356 B	-627705	631	1	4045	2	Y	47	53	1			38
							52	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2416	-0-	-126 B	-713089	306	1	2060	2	Y	45	42	1			27
							50	9									
06	2460	X	3194	-0-	734 B	-712355	375	1	2755	2	Y	58	53	1			32
							64	9									
07	2201	X	5392	-0-	3191 B	-709164	631	1	4647	2	Y	104	86	1			50
							114	9									
08	2418	X	4330	-0-	1912 B	-707252	539	1	3734	2	Y	52	67	1			35
							57	9									
09	3180	X	3741	-0-	561 B	-706691	488	1	3210	2	Y	39	41	1			33
							43	9									
*10	4650	X	3807	-0-	-843 B	-706691	508	1	3256	2	Y	39	44	1			28
							43	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	3789	-0-	3479 B	-804804	478	1	3212	2	Y	90	65	1			43
							99	9									
06	300	X	3428	-0-	3128 B	-801676	404	1	2971	2	Y	48	57	1			34
							53	9									
07	310	X	3499	-0-	3189 B	-798487	411	1	3027	2	Y	55	56	1			33
							61	9									
08	310	X	3380	-0-	3070 B	-795417	421	1	2914	2	Y	41	46	1			28
							45	9									
09	300	X	3126	-0-	2826 B	-792591	408	1	2684	2	Y	31	34	1			25
							34	9									
*10	3751	X	3224	-0-	-527 B	-792591	430	1	2758	2	Y	33	36	1			22
							36	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	166	-0-		104	B	-546064	21	1	142	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
06	180	N	153	-0-		-27	B	-546064	18	1	132	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
07	186	N	176	-0-		-10	B	-546064	21	1	152	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
08	155	N	161	-0-		6	B	-546058	20	1	139	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
09	150	N	152	-0-		2	B	-546056	20	1	131	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
*10	186	N	113	-0-		-73	B	-546056	15	1	97	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3247	-0-		-163	B	-94555	413	1	2775	2	Y	54	56	1			37
									59	9									
06	3390	X	3161	-0-		-229	B	-94555	372	1	2736	2	Y	48	53	1			32
									53	9									
07	3503	X	3274	-0-		-229	B	-94555	385	1	2833	2	Y	51	52	1			31
									56	9									
08	3596	X	3284	-0-		-312	B	-94555	409	1	2831	2	Y	40	43	1			28
									44	9									
09	3270	X	2986	-0-		-284	B	-94555	389	1	2564	2	Y	30	33	1			25
									33	9									
*10	3255	X	3027	-0-		-228	B	-94555	404	1	2590	2	Y	30	34	1			21
									33	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	456	-0-		332	B	-87134	59	1	396	2	Y	1	4	1			6
									1	9									
06	330	N	517	-0-		187	B	-86947	62	1	454	2	Y	1	4	1			3
									1	9									
07	341	N	227	-0-		-114	B	-86947	27	1	200	2	Y	-0-					3
08	341	N	193	-0-		-148	B	-86947	24	1	169	2	Y	-0-					3
09	330	N	218	-0-		-112	B	-86947	29	1	189	2	Y	-0-					3
*10	217	N	241	-0-		24	B	-86923	32	1	208	2	Y	1	2	1			2
									1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	2457	-0-		876	B	-443915	312	1	2099	2	Y	42	43	1			28
									46	9									
06	2220	N	2208	-0-		-12	B	-443915	260	1	1914	2	Y	31	37	1			22
									34	9									
07	2449	N	3590	-0-		1141	B	-442774	420	1	3094	2	Y	69	57	1			34
									76	9									
08	2449	N	2739	-0-		290	B	-442484	341	1	2363	2	Y	32	44	1			22
									35	9									
09	2220	N	3276	-0-		1056	B	-441428	427	1	2810	2	Y	35	36	1			21
									39	9									
*10	2046	X	3236	-0-		1190	B	-440238	432	1	2768	2	Y	33	37	1			17
									36	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	19	1	130	2	Y	-0-	1	1			2
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	17	1	123	2	Y	-0-	1	1			1
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	21	1	154	2	Y	-0-					1
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	20	1	136	2	Y	1					2
							1	9									
09	150	N	48	-0-	-102 B	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					2
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3525	-0-	-9 B	-543100	448	1	3010	2	Y	61	61	1			40
							67	9									
06	3540	X	3490	-0-	-50 B	-543100	411	1	3021	2	Y	53	58	1			35
							58	9									
07	3658	X	3564	-0-	-94 B	-543100	419	1	3084	2	Y	55	57	1			33
							61	9									
08	3751	X	538	-0-	-3213 B	-543100	67	1	463	2	Y	7	36	1			4
							8	9									
09	3480	X	-0-	-0-	-3480 B	-543100					Y	-0-					4
10	3224	X	-0-	-0-	-3224 B	-543100					Y	-0-					4

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10802	X	10802	-0-	-0- B	-0-	1368	1	9194	2	Y	218	186	1			122
							240	9									
06	10420	X	10420	-0-	-0- B	-0-	1227	1	9021	2	Y	156	174	1			104
							172	9									
07	9390	X	9390	-0-	-0- B	-0-	1105	1	8136	2	Y	135	151	1			88
							149	9									
08	8673	X	8673	-0-	-0- B	-0-	1081	1	7479	2	Y	103	121	1			70
							113	9									
09	8146	X	8146	-0-	-0- B	-0-	1062	1	6990	2	Y	85	90	1			65
							94	9									
*10	10788	X	8692	-0-	-2096 B	-0-	1160	1	7434	2	Y	89	98	1			56
							98	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	311	-0-	32 B	-79820	40	1	268	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
06	420	N	268	-0-	-152 B	-79820	32	1	233	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	434	N	300	-0-	-134 B	-79820	35	1	259	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	310	N	225	-0-	-85 B	-79820	28	1	194	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	270	N	213	-0-	-57 B	-79820	28	1	183	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	310	N	216	-0-	-94 B	-79820	29	1	186	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5592	-0-	-918 B	-125942	711	1	4780	2	Y	92	97	1			63
							101	9									
06	6300	X	6044	-0-	-256 B	-125942	711	1	5225	2	Y	98	101	1			60
							108	9									
07	6448	X	5741	-0-	-707 B	-125942	675	1	4971	2	Y	86	92	1			54
							95	9									
08	6665	X	6949	-0-	284 B	-125658	866	1	5992	2	Y	83	81	1			56
							91	9									
09	6030	X	5773	-0-	-257 B	-125658	753	1	4955	2	Y	59	63	1			52
							65	9									
*10	5177	X	5956	-0-	779 B	-124879	795	1	5094	2	Y	61	67	1			46
							67	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3002	-0-	-408 B	-313450	388	1	2608	2	Y	5	27	1			38
							6	9									
06	3300	X	5857	-0-	2557 B	-310893	696	1	5113	2	Y	44	46	1			36
							48	9									
07	3410	X	5537	-0-	2127 B	-308766	662	1	4875	2	Y	-0-					36
08	3534	X	4772	-0-	1238 B	-307528	599	1	4143	2	Y	27					63
							30	9									
09	3840	X	4189	-0-	349 B	-307179	552	1	3636	2	Y	1					64
							1	9									
*10	5270	X	3956	-0-	-1314 B	-307179	532	1	3407	2	Y	15	32	1			47
							17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	103	1	692	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
06	870	N	751	-0-	-119 B	-0-	88	1	650	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	713	N	600	-0-	-113 B	-0-	71	1	520	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	111	1	768	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
09	750	N	627	-0-	-123 B	-0-	82	1	537	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
*10	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	92	1	588	2	Y	7	8	1			6
							8	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	3139	-0-	1558 B	-579016	403	1	2707	2	Y	26	28	1			40
							29	9									
06	1830	N	2742	-0-	912 B	-578104	328	1	2414	2	Y	-0-	22	1			18
07	1891	N	2171	-0-	280 B	-577824	260	1	1911	2	Y	-0-					18
08	1891	X	3830	-0-	1939 B	-575885	481	1	3331	2	Y	16					34
							18	9									
09	1830	X	3413	-0-	1583 B	-574302	450	1	2962	2	Y	1					35
							1	9									
*10	3131	X	3413	-0-	282 B	-574020	459	1	2940	2	Y	13	28	1			20
							14	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1880	-0-	485 B	-96867	242	1	1627	2	Y	10	17	1			24
							11	9									
06	1740	N	2780	-0-	1040 B	-95827	331	1	2435	2	Y	13	22	1			15
							14	9									
07	1736	N	3063	-0-	1327 B	-94500	365	1	2690	2	Y	7					22
							8	9									
08	1891	N	2655	-0-	764 B	-93736	333	1	2308	2	Y	13					35
							14	9									
09	2790	N	2319	-0-	-471 B	-93736	306	1	2013	2	Y	-0-					35
*10	2790	N	2284	-0-	-506 B	-93736	307	1	1967	2	Y	9	19	1			25
							10	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

05	62	N	110	-0-	48 B	-10489	14	1	94	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	150	N	99	-0-	-51 B	-10489	12	1	85	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	93	N	102	-0-	9 B	-10480	12	1	88	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	124	N	96	-0-	-28 B	-10480	12	1	83	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	90	N	81	-0-	-9 B	-10480	11	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	93	N	89	-0-	-4 B	-10480	12	1	76	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					8
06	10	N	4	-0-	-6 B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					8
07	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			Y	-0-					8
08	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					8
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					8
*10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					8

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12	-0-	12 B	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12 B	24	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3	-0-	3 B	27	3	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5 B	32	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*10	71	N	39	-0-	-32 B	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

05	3038	X	2977	-0-	-61 B	-0-	378	1	2543	2	Y	51	51	1			34
							56	9									
06	2940	X	2836	-0-	-104 B	-0-	334	1	2457	2	Y	41	47	1			28
							45	9									
07	2945	X	2912	-0-	-33 B	-0-	342	1	2519	2	Y	46	47	1			27
							51	9									
08	3038	X	2841	-0-	-197 B	-0-	354	1	2450	2	Y	34	38	1			23
							37	9									
09	2880	X	2632	-0-	-248 B	-0-	343	1	2259	2	Y	27	29	1			21
							30	9									
*10	2883	N	2730	-0-	-153 B	-0-	364	1	2335	2	Y	28	31	1			18
							31	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3707	X	3707	-0-	-0- B	-0-	471	1	3169	2	Y	61	64	1			42
							67	9									
06	3810	X	3582	-0-	-228 B	-0-	422	1	3101	2	Y	54	60	1			36
							59	9									
07	3937	X	3716	-0-	-221 B	-0-	437	1	3214	2	Y	59	60	1			35
							65	9									
08	3999	X	3548	-0-	-451 B	-0-	442	1	3059	2	Y	43	48	1			30
							47	9									
09	3810	X	3213	-0-	-597 B	-0-	419	1	2759	2	Y	32	35	1			27
							35	9									
*10	3503	X	3366	-0-	-137 B	-0-	449	1	2880	2	Y	34	38	1			23
							37	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

05	10073	X	10073	-0-	-0- B	-0-	1301	1	8746	2	Y	24	91	1			128
							26	9									
06	8803	X	8803	-0-	-0- B	-0-	1054	1	7749	2	Y	-0-	70	1			58
07	9842	X	9842	-0-	-0- B	-0-	1176	1	8654	2	Y	11					69
							12	9									
08	9274	X	9274	-0-	-0- B	-0-	1164	1	8059	2	Y	46					115
							51	9									
09	8400	X	7742	-0-	-658 B	-0-	1021	1	6719	2	Y	2					117
							2	9									
*10	10075	X	8603	-0-	-1472 B	-0-	1156	1	7411	2	Y	33	70	1			80
							36	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

05	3224	X	2734	-0-	-490 B	-0-	352	1	2368	2	Y	13	25	1			35
							14	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0- B	-0-	357	1	2627	2	Y	8	24	1			19
							9	9									
07	3069	X	2981	-0-	-88 B	-0-	356	1	2622	2	Y	3					22
							3	9									
08	3162	X	2978	-0-	-184 B	-0-	374	1	2589	2	Y	14					36
							15	9									
09	3000	X	2504	-0-	-496 B	-0-	330	1	2174	2	Y	-0-					36
*10	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	484	1	3104	2	Y	14	29	1			21
							15	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2983	-0-	-1109 B	-0-	379	1	2549	2	Y	50	52	1			34
							55	9									
06	3390	X	3021	-0-	-369 B	-0-	356	1	2614	2	Y	46	50	1			30
							51	9									
07	3038	X	2923	-0-	-115 B	-0-	344	1	2531	2	Y	44	47	1			27
							48	9									
08	3162	X	2763	-0-	-399 B	-0-	344	1	2382	2	Y	34	38	1			23
							37	9									
09	3060	X	2420	-0-	-640 B	-0-	315	1	2077	2	Y	25	27	1			21
							28	9									
*10	2540	X	2540	-0-	-0- B	-0-	339	1	2172	2	Y	26	29	1			18
							29	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	175	1	1176	2	Y	26	24	1			16
							29	9									
06	1170	N	1107	-0-	-63 B	-0-	131	1	961	2	Y	14	19	1			11
							15	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	142	1	1042	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
08	1395	N	1206	-0-	-189 B	-0-	150	1	1039	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
09	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	163	1	1073	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
*10	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	151	1	967	2	Y	12	13	1			8
							13	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2859	-0-	-923 B	-0-	364	1	2445	2	N	45	50	1			32
							50	9									
06	3360	X	2500	-0-	-860 B	-0-	295	1	2166	2	N	35	42	1			25
							39	9									
07	3620	X	3620	-0-	-0- B	-0-	424	1	3122	2	N	67	58	1			34
							74	9									
08	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	438	1	3029	2	N	41	47	1			28
							45	9									
09	3120	X	3034	-0-	-86 B	-0-	396	1	2604	2	N	31	33	1			26
							34	9									
*10	3627	X	2984	-0-	-643 B	-0-	398	1	2552	2	N	31	34	1			23
							34	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	21	-0-	-1219 B	-0-	20	1	1	2	Y	-0-					63
06	1200	N	170	-0-	-1030 B	-0-	38	1	117	2	Y	14	73	1			4
							15	9									
07	806	N	736	-0-	-70 B	-0-	38	1	696	2	Y	2					6
							2	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	48	28	8			26
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	24	24	8			26
10	744	N	181	-0-	-563 B	-0-	15	1	123	2	Y	39	39	8			26
							43	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5941	X	5941	-0-	-0-	B	-0-	280	1	5661	2	Y	-0-					146
06	5436	X	5436	-0-	-0-	B	-0-	283	1	5146	2	Y	6	109	1			43
								7	9									
07	5208	X	4694	-0-	-514	B	-0-	283	1	4408	2	Y	3					46
								3	9									
08	5952	X	5090	-0-	-862	B	-0-	298	1	4748	2	Y	40					86
								44	9									
09	5760	X	4657	-0-	-1103	B	-0-	4657	2			Y	-0-					86
10	5952	X	4481	-0-	-1471	B	-0-	291	1	4190	2	Y	-0-					86

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

05	3644	X	3644	-0-	-0-	B	-0-	255	1	3389	2	Y	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2757	2	Y	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2978	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3204	-0-	-454	B	-0-	250	1	2954	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3053	-0-	-487	B	-0-	250	1	2803	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2837	-0-	-821	B	-0-	245	1	2592	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

05	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	25	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	26	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	26	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	32	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	323	-0-	-127	B	-0-	32	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	B	-0-	29	1	525	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

05	2108	X	1500	-0-	-608	B	-0-	213 9	1 9	1278	3	N	8					145
06	1890	X	1131	-0-	-759	B	-0-	163 3	1 9	965	3	N	3					148
07	1953	X	1252	-0-	-701	B	-0-	286 8	1 9	958	3	N	7					155
*08	1860	X	1649	-0-	-211	B	-0-	152	1	1497	3	N	-0-					155
09	1800	X	1192	-0-	-608	B	-0-	271	1	921	3	N	-0-					155
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					N	NO RPT					155

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

05	1085	X	909	-0-	-176	B	-0-	129 10	1 9	770	3	N	9					227
06	1050	X	928	-0-	-122	B	-0-	133 4	1 9	791	3	N	4					231
07	1085	X	881	-0-	-204	B	-0-	202 3	1 9	676	3	N	3					234
08	930	X	767	-0-	-163	B	-0-	71	1	696	3	N	-0-					234
*09	949	X	949	-0-	-0-	B	-0-	216	1	733	3	N	-0-					234
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					234

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

05	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					162
06	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					162

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	193	1	842	2	N	4	4	1			142
							4	9									
06	1110	N	999	-0-	-111 B	-0-	152	1	841	2	N	5	5	1			142
							6	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	247	1	1010	2	N	6	6	1			142
							7	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	372	1	1060	2	N	3	6	1			139
							3	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	360	1	922	2	N	-0-	7	1			132
10	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	372	1	874	2	N	-0-	6	1			126

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	X	340	-0-	-0- B	-0-	96	1	243	2	N	1	1	1			188
							1	9									
06	354	X	354	-0-	-0- B	-0-	104	1	250	2	N	-0-	1	1			187
07	341	X	310	-0-	-31 B	-0-	93	1	216	2	N	1	1	1			187
							1	9									
08	408	X	408	-0-	-0- B	-0-	151	1	257	2	N	-0-	2	1			185
09	380	X	380	-0-	-0- B	-0-	348	1	32	2	N	-0-					185
*10	506	X	506	-0-	-0- B	-0-	360	1	146	2	N	-0-	1	1			184

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	X	158	-0-	-0- B	-0-	36	1	122	2	N	-0-					162
06	210	X	194	-0-	-16 B	-0-	58	1	135	2	N	1	1	1			162
							1	9									
07	217	X	105	-0-	-112 B	-0-	58	1	47	2	N	-0-					162
08	217	X	69	-0-	-148 B	-0-	69	1			N	-0-					162
09	180	X	19	-0-	-161 B	-0-	19	2			N	-0-					162
10	186	X	42	-0-	-144 B	-0-	42	2			N	-0-					162

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	121	-0-	-3 B	-0-	38	1	83	2	N	-0-					203
06	120	X	114	-0-	-6 B	-0-	36	1	78	2	N	-0-					203
07	124	X	116	-0-	-8 B	-0-	38	1	78	2	N	-0-					203
08	146	X	146	-0-	-0- B	-0-	24	1	54	2	N	62					265
							68	9									
09	120	X	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			N	-0-					265
10	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					265

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4560	X	4560	-0-	-0- B	-0-	303	1	4220	2	N	34	21	1	3	8	126
							37	9									
06	4470	X	3939	-0-	-531 B	-0-	303	1	3611	2	N	23	22	1			127
							25	9									
07	4619	X	3983	-0-	-636 B	-0-	309	1	3640	2	N	31	21	1	3	8	134
							34	9									
08	4619	X	3900	-0-	-719 B	-0-	324	1	3551	2	N	23	21	1	2	8	134
							25	9									
09	4410	X	2777	-0-	-1633 B	-0-	350	1	2427	2	N	-0-	18	1			116
10	4557	X	2428	-0-	-2129 B	-0-	360	1	2058	2	N	9	15	1			110
							10	9									

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3848	X	3848	-0-	-0- B	-0-	301	1	3511	2	N	33	17	1	3	8	153
							36	9									
06	2400	X	1691	-0-	-709 B	-0-	242	1	1436	2	N	12	9	1			156
							13	9									
07	2480	X	1172	-0-	-1308 B	-0-	247	1	919	2	N	5	5	1			156
							6	9									
08	2480	X	995	-0-	-1485 B	-0-	216	1	758	2	N	19	5	1			170
							21	9									
09	2400	X	1276	-0-	-1124 B	-0-	360	1	916	2	N	-0-	7	1			163
10	2480	X	1685	-0-	-795 B	-0-	372	1	1313	2	N	-0-	10	1			153

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	1023	1	2387	2	N	24					85
							26	9									
06	3779	X	3779	-0-	-0- B	-0-	990	1	2765	2	N	22					107
							24	9									
07	5034	X	5034	-0-	-0- B	-0-	1009	1	3967	2	N	53	23	1			137
							58	9									
08	5022	X	4191	-0-	-831 B	-0-	1023	1	3149	2	N	17					154
							19	9									
09	4860	X	4377	-0-	-483 B	-0-	990	1	3373	2	N	13	18	1	4	8	145
							14	9									
10	5022	X	3977	-0-	-1045 B	-0-	1023	1	2951	2	N	3	3	8			145
							3	9									

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2628	-0-	-193 B	-0-	338	1	2270	2	N	18	11	1	3	8	145
							20	9									
06	2850	X	2553	-0-	-297 B	-0-	339	1	2200	2	N	13	13	1			145
							14	9									
07	2945	X	2603	-0-	-342 B	-0-	357	1	2232	2	N	13	13	1			145
							14	9									
08	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	372	1	2598	2	N	67	16	1			196
							74	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0- B	-0-	360	1	2448	2	N	-0-	15	1			181
10	2635	X	2341	-0-	-294 B	-0-	372	1	1969	2	N	-0-	15	1			166

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	X	447	-0-	-0-	B	-0-	117	1	324	2	N	5	2	1	3	8	197
								6	9									
06	420	X	338	-0-	-82	B	-0-	80	1	250	2	N	7	1	1	6	8	197
								8	9									
07	434	X	153	-0-	-281	B	-0-	46	1	100	2	N	6	1	1	5	8	197
								7	9									
08	532	X	532	-0-	-0-	B	-0-	132	1	396	2	N	4	2	1	2	8	197
								4	9									
09	420	X	385	-0-	-35	B	-0-	348	1	35	2	N	2	2	8			197
								2	9									
10	434	X	4	-0-	-430	B	-0-	4	2			N	-0-					197

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

05	7105	X	7105	-0-	-0-	B	-0-	338	1	6677	2	N	82	33	1	6	8	226
								90	9									
06	6930	X	6287	-0-	-643	B	-0-	339	1	5916	2	N	29	200	1			55
								32	9									
07	7161	X	6474	-0-	-687	B	-0-	357	1	6070	2	N	43	35	1			63
								47	9									
08	7161	X	6711	-0-	-450	B	-0-	372	1	6223	2	N	105	37	1			131
								116	9									
09	6870	X	5793	-0-	-1077	B	-0-	5793	2			N	-0-	42	1			89
10	7099	X	6183	-0-	-916	B	-0-	372	1	5756	2	N	50	43	1			96
								55	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

05	7418	X	7418	-0-	-0-	B	-0-	338	1	6991	2	N	81	191	1	6	8	145
								89	9									
06	6690	X	6188	-0-	-502	B	-0-	339	1	5791	2	N	53	35	1			163
								58	9									
07	6913	X	6094	-0-	-819	B	-0-	357	1	5680	2	N	52	33	1			182
								57	9									
08	7409	X	6194	-0-	-1215	B	-0-	372	1	5767	2	N	50	35	1	2	8	195
								55	9									
09	7170	X	6111	-0-	-1059	B	-0-	360	1	5727	2	N	22	41	1			176
								24	9									
10	7409	X	5820	-0-	-1589	B	-0-	360	1	5417	2	N	39	40	1	1	8	174
								43	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6837	-0-	-510 B	-0-	703	1	6082	2	N	47	30	1			268
							52	9									
06	7140	X	6335	-0-	-805 B	-0-	653	1	5621	2	N	55	207	1			116
							61	9									
07	7378	X	6116	-0-	-1262 B	-0-	663	1	5390	2	N	57	31	1			142
							63	9									
08	7378	X	7059	-0-	-319 B	-0-	675	1	6283	2	N	92	38	1			196
							101	9									
09	6630	X	5342	-0-	-1288 B	-0-	750	1	4592	2	N	-0-	33	1			163
10	6851	X	5597	-0-	-1254 B	-0-	775	1	4809	2	N	12	36	1			139
							13	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1322	-0-	-662	-0-	169	1	1153	2	N	-0-					196
06	1920	X	1354	-0-	-566	-0-	276	1	1054	2	N	22					218
							24	9									
07	1984	X	1330	-0-	-654	-0-	266	1	1064	2	N	-0-					218
08	1767	X	1373	-0-	-394	-0-	229	1	1144	2	N	-0-					218
09	1560	X	1094	-0-	-466	-0-	186	1	908	2	N	-0-					218
10	1395	X	1121	-0-	-274	-0-	249	1	848	2	N	22					240
							24	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1635	-0-	-473	-0-	209	1	1426	2	N	-0-					107
06	1530	X	1405	-0-	-125	-0-	286	1	1097	2	N	20					127
							22	9									
07	1736	X	1385	-0-	-351	-0-	276	1	1107	2	N	2					129
							2	9									
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	445	1	2218	2	N	-0-					129
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	291	1	1421	2	N	-0-					129
*10	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	453	1	1546	2	N	-0-					129

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	151	1	1555	2	Y	32	32	1			19
							35	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	94	1	1552	2	Y	61	47	1			33
							67	9									
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	112	1	1978	2	Y	38	58	1			13
							42	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	Y	31	32	1			12
							34	9									
09	1710	N	1347	-0-	-363	-0-	71	1	1257	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
10	2139	X	1574	-0-	-565	-0-	91	1	1452	2	Y	28	23	1			11
							31	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3062	-0-	-2363	-0-	265	1	2724	2	Y	66	89	1			40
							73	9									
06	4620	X	4454	-0-	-166	-0-	251	1	4135	2	Y	62	69	1			33
							68	9									
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	265	1	4679	2	Y	105	103	1			35
							116	9									
08	4712	X	3910	-0-	-802	-0-	208	1	3618	2	Y	76	82	1			29
							84	9									
09	4560	X	3674	-0-	-886	-0-	193	1	3422	2	Y	54	64	1			19
							59	9									
*10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	313	1	5010	2	Y	116	89	1			46
							128	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	282	1	2902	2	Y	111	93	1			67
							122	9									
06	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	166	1	2732	2	Y	62	96	1			33
							68	9									
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	215	1	3794	2	Y	136	123	1			46
							150	9									
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	178	1	3085	2	Y	102	109	1			39
							112	9									
09	3210	X	2752	-0-	-458	-0-	143	1	2540	2	Y	63	80	1			22
							69	9									
10	4154	X	2190	-0-	-1964	-0-	124	1	1986	2	Y	73	66	1			29
							80	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3010	-0-	-865	-0-	263	1	2707	2	Y	36	37	1			22
							40	9									
06	3750	X	2622	-0-	-1128	-0-	149	1	2461	2	Y	11	27	1			6
							12	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	185	1	3263	2	Y	41	33	1			14
							45	9									
08	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	161	1	2799	2	Y	31	33	1			12
							34	9									
09	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	152	1	2688	2	Y	23	27	1			8
							25	9									
10	3503	X	2522	-0-	-981	-0-	146	1	2343	2	Y	30	26	1			12
							33	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	261	1	2687	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	175	1	2886	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	182	1	3206	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
08	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	161	1	2799	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
09	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	140	1	2487	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
10	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	171	1	2731	2	Y	15	12	1			6
							17	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

05	4712	X	4557	-0-	-155	-0-	397	1	4083	2	Y	70	70	1			42
							77	9									
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	264	1	4352	2	Y	-0-	42	1			-0-
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	297	1	5234	2	Y	83	55	1			28
							91	9									
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	284	1	4927	2	Y	71	72	1			27
							78	9									
09	4620	X	3702	-0-	-918	-0-	195	1	3465	2	Y	38	52	1			13
							42	9									
10	5611	X	3594	-0-	-2017	-0-	208	1	3327	2	Y	54	46	1			21
							59	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3627	X	770	-0-	-2857	-0-	39	1	670	2	Y	55	34	1			21
							61	9									
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	208	1	3687	2	Y	230	172	1			79
							253	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	81	1	836	2	Y	66	68	1			40
							73	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	323	189	1			174
							355	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	2	Y	75	224	1			25
							83	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	67	67	1			25
							74	9									
09	1380	N	774	-0-	-606	-0-	39	1	696	2	Y	35	48	1			12
							39	9									
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	Y	89	66	1			35
							98	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	97	1	1001	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
06	1230	N	951	-0-	-279	-0-	52	1	852	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	45	1	793	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
08	1147	N	615	-0-	-532	-0-	31	1	542	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	42	1	752	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	807	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	168	1	1724	3	Y	83	67	0			88
							91	9									
06	1590	N	1232	-0-	-358	-0-	65	1	1065	3	Y	93	71	0			110
							102	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	77	1	1355	3	Y	97	65	0			142
							107	9									
08	1984	N	1282	-0-	-702	-0-	65	1	1122	3	Y	86	67	0			161
							95	9									
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	58	1	1023	3	Y	80	141	0			100
							88	9									
*10	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	119	1	1905	3	Y	92	75	0			117
							101	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

05	1364	N	586	-0-	-778	-0-	52	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	312	-0-	-348	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	30	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	31	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	29	1	467	3	Y	-0-					-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134863 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 12777 PERF.10320 - 10936

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P&A 06/13/14

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

05	2294	X	1202	-0-	-1092	-0-	104	1	1064	3	Y	31	44	0			35
							34	9									
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	111	1	1824	3	Y	55	28	0			62
							61	9									
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	99	1	1740	3	Y	61	37	0			86
							67	9									
08	1488	X	1389	-0-	-99	-0-	73	1	1272	3	Y	40	41	0			85
							44	9									
09	2010	X	1488	-0-	-522	-0-	78	1	1385	3	Y	23	74	0			34
							25	9									
*10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	122	1	1953	3	Y	50	26	0			58
							55	9									

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	100	1	1031	3	Y	17	13	0			18
							19	9									
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	44	1	730	3	Y	18	14	0			22
							20	9									
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	44	1	767	3	Y	19	13	0			28
							21	9									
08	1147	N	739	-0-	-408	-0-	39	1	681	3	Y	17	13	0			32
							19	9									
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	33	1	586	3	Y	16	28	0			20
							18	9									
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	72	1	1158	3	Y	18	15	0			23
							20	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1258	-0-	-602	-0-	108	1	1114	3	Y	33	27	0			35
							36	9									
06	1860	X	785	-0-	-1075	-0-	43	1	701	3	Y	37	28	0			44
							41	9									
07	1922	X	1800	-0-	-122	-0-	94	1	1663	3	Y	39	26	0			57
							43	9									
08	1922	X	1039	-0-	-883	-0-	54	1	946	3	Y	35	27	0			65
							39	9									
09	1590	X	1144	-0-	-446	-0-	60	1	1059	3	Y	23	56	0			32
							25	9									
10	1798	N	1141	-0-	-657	-0-	66	1	1052	3	Y	21	24	0			29
							23	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	2822	-0-	-1611	-0-	247	1	2540	3	Y	32	26	0			33
							35	9									
06	4290	X	2696	-0-	-1594	-0-	152	1	2515	3	Y	26	27	0			32
							29	9									
07	3007	X	1571	-0-	-1436	-0-	83	1	1460	3	Y	25	19	0			38
							28	9									
08	3007	X	1154	-0-	-1853	-0-	62	1	1070	3	Y	20	18	0			40
							22	9									
09	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	121	1	2152	3	Y	35	35	0			40
							39	9									
10	2821	X	328	-0-	-2493	-0-	19	1	307	3	Y	2	30	0			12
							2	9									

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	568	-0-	-238	-0-	48	1	491	3	Y	26	14	0			26
							29	9									
06	660	X	575	-0-	-85	-0-	31	1	519	3	Y	23	21	0			28
							25	9									
07	651	X	345	-0-	-306	-0-	17	1	298	3	Y	27	17	0			38
							30	9									
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	49	1	846	3	Y	16	18	0			36
							18	9									
09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	52	1	917	3	Y	13	32	0			17
							14	9									
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	834	3	Y	20	13	0			24
							22	9									

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	63	1	651	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
06	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	60	1	990	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	25	1	448	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	811	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
09	1080	N	600	-0-	-480	-0-	31	1	549	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	2					2
							2	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

05	DLQ G-10		40	-0-	40	80	28	1	12	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		31	-0-	31	111	24	1	7	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		30	-0-	30	141	23	1	7	2	Y	-0-					2
08	172	N	31	-0-	-141	-0-	21	1	10	2	Y	-0-					2
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	20	1	10	2	Y	-0-					2
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	18	1	7	2	Y	-0-					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

05	4185	X	2717	-0-	-1468	-0-	1872	1	816	2	N	26					73
							29	9									
06	4050	X	3537	-0-	-513	-0-	2730	1	784	2	N	21					94
							23	9									
07	4185	X	2028	-0-	-2157	-0-	1539	1	489	2	N	-0-					94
08	3100	X	1191	-0-	-1909	-0-	792	1	399	2	N	-0-					94
09	3540	X	941	-0-	-2599	-0-	613	1	328	2	N	-0-					94
10	3658	X	382	-0-	-3276	-0-	280	1	102	2	N	-0-					94

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	17	1	8	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	21	1	7	2	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	18	1	9	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	18	1	10	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	908	-0-	-828	-0-	632	1	276	2	N	-0-					43
06	1680	X	297	-0-	-1383	-0-	231	1	66	2	N	-0-					43
07	1736	X	907	-0-	-829	-0-	688	1	219	2	N	-0-					43
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	964	1	485	2	N	-0-					43
*09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1047	1	561	2	N	-0-					43
*10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1338	1	489	2	N	-0-					43

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

05	2356	X	1503	-0-	-853	-0-	1503	2			N	-0-					126
06	2280	X	1885	-0-	-395	-0-	1885	2			N	-0-					126
07	2046	X	1215	-0-	-831	-0-	1215	2			N	-0-					126
08	1922	X	1468	-0-	-454	-0-	1468	2			N	-0-					126
09	1890	X	873	-0-	-1017	-0-	873	2			N	-0-					126
*10	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					126

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

05	651	X	185	-0-	-466	-0-	155	2	30	9	N	27					174
06	630	X	75	-0-	-555	-0-	69	2	6	9	N	5					179
07	186	X	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					179
08	186	X	72	-0-	-114	-0-	60	2	12	9	N	11					190
09	180	X	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					190
*10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	238	2	6	9	N	5					195

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

05	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	1484	1	2711	3	N	76	129	1			157
							84	9									
06	4470	X	3694	-0-	-776	-0-	1311	1	2372	3	N	10					167
							11	9									
07	4619	X	3968	-0-	-651	-0-	1289	1	2679	3	N	-0-					167
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	1480	1	3356	3	N	45					212
							50	9									
09	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	1313	1	2689	3	N	99	194	1			117
							109	9									
10	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	1054	1	2850	3	N	8					125
							9	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

05	4123	X	3293	-0-	-830	-0-	688	1	2605	3	N	-0-					89
06	3900	X	3226	-0-	-674	-0-	609	1	2614	3	N	3					92
							3	9									
07	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	617	1	2850	3	N	-0-					92
08	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	701	1	2764	3	N	15					107
							17	9									
09	3450	X	2998	-0-	-452	-0-	630	1	2351	3	N	15					122
							17	9									
10	3472	X	3120	-0-	-352	-0-	499	1	2619	3	N	2					124
							2	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	86	1	324	3	N	-0-					20
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	77	1	329	3	N	-0-					20
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	98	1	453	3	N	-0-					20
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	78	1	309	3	N	3					23
							3	9									
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	61	1	228	3	N	-0-					23
10	558	N	262	-0-	-296	-0-	42	1	220	3	N	-0-					23

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

05	1705	X	1125	-0-	-580	-0-	1097	3	28	9	N	25					114
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1198	3	3	9	N	3					117
07	1240	X	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					117
08	1147	X	1023	-0-	-124	-0-	1004	3	19	9	N	17					134
09	1200	X	1179	-0-	-21	-0-	1058	3	121	9	N	110	192	1			52
*10	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1296	3	39	9	N	35					87

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

05	7595	X	5066	-0-	-2529	-0-	4639	2	427	9	N	388	394	1			149
06	5400	X	4344	-0-	-1056	-0-	4081	2	263	9	N	239	196	1			192
07	5580	X	4743	-0-	-837	-0-	4220	2	523	9	N	475	570	1			97
08	5301	X	4066	-0-	-1235	-0-	3697	2	369	9	N	335	387	1			45
09	4920	X	3801	-0-	-1119	-0-	3539	2	262	9	N	238	178	1			105
10	5053	X	4527	-0-	-526	-0-	4186	2	341	9	N	310	363	1			52

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

05	7068	X	7030	-0-	-38	-0-	6610	2	420	9	N	382	196	0	199	1	212
06	6840	X	5408	-0-	-1432	-0-	5135	2	273	9	N	248	390	1			70
07	7068	X	5906	-0-	-1162	-0-	5497	2	409	9	N	372	199	0			243
08	7068	X	5434	-0-	-1634	-0-	5096	2	338	9	N	307	378	1			172
09	6840	X	5770	-0-	-1070	-0-	5396	2	374	9	N	340	190	0	189	1	133
10	7037	X	6442	-0-	-595	-0-	6014	2	428	9	N	389	192	0	191	1	139

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15069	2	680	9	N	618	388	0	195	1	164
06	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13311	2	651	9	N	592	197	0	389	1	170
07	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	14323	2	620	9	N	564	201	0	395	1	138
08	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13036	2	582	9	N	529	355	0	201	1	111
09	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12373	2	601	9	N	546	196	0	200	1	261
*10	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	12730	2	617	9	N	561	563	1			259

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

05	7688	X	6391	-0-	-1297	-0-	6267	2	124	9	N	113	187	1			70
06	7440	X	5698	-0-	-1742	-0-	5409	2	289	9	N	263	186	1			147
07	7688	X	7210	-0-	-478	-0-	6869	2	341	9	N	310	201	0	196	1	60
08	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	5976	2	316	9	N	287	198	0			149
09	6420	X	5772	-0-	-648	-0-	5466	2	306	9	N	278	197	0			230
10	7223	X	5858	-0-	-1365	-0-	5574	2	284	9	N	258	388	0			100

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

05	5456	X	3534	-0-	-1922	-0-	3373	2	161	9	N	146	190	1			165
06	5280	X	2863	-0-	-2417	-0-	2751	2	112	9	N	102	197	1			70
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4169	2	184	9	N	167	197	1			40
08	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	3656	2	151	9	N	137					177
09	4170	X	3410	-0-	-760	-0-	3269	2	141	9	N	128	178	1			127
10	4340	X	3315	-0-	-1025	-0-	3180	2	135	9	N	123	188	1			62

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	4856	2	249	9	N	226	194	0			132
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4394	2	237	9	N	215	270	0			77
07	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	4710	2	261	9	N	237	197	0			117
08	5115	X	4782	-0-	-333	-0-	4545	2	237	9	N	215	187	0			145
09	4950	X	4399	-0-	-551	-0-	4186	2	213	9	N	194	197	0			142
10	5115	X	4494	-0-	-621	-0-	4265	2	229	9	N	208	200	0			150

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2594	2	128	9	N	116	189	1			123
06	2640	X	1850	-0-	-790	-0-	1767	2	83	9	N	75					198
07	2728	X	2056	-0-	-672	-0-	1948	2	108	9	N	98	197	0			99
08	2728	X	1797	-0-	-931	-0-	1716	2	81	9	N	74					173
09	2640	X	1839	-0-	-801	-0-	1759	2	80	9	N	73	188	1			58
10	2728	X	1864	-0-	-864	-0-	1792	2	72	9	N	65					123

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11336 - 11356

05	29760	X	24732	-0-	-5028	-0-	24007	2	725	9	Y	659	645	1			35
06	28800	X	21677	-0-	-7123	-0-	21104	2	573	9	Y	521	555	1			1
07	29760	X	19677	-0-	-10083	-0-	19063	2	614	9	Y	558	544	1			15
08	91986	X	91986	-0-	-0-	-0-	91153	2	833	9	Y	757	27	0	728	1	17
09	114473	X	114473	-0-	-0-	-0-	114473	2			Y	-0-	17	1			-0-
*10	113232	X	113232	-0-	-0-	-0-	113232	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

05	113479	X	113479	-0-	-0-	-0-	109906	2	3573	9	Y	3248	3215	1			172
06	90755	X	90755	-0-	-0-	-0-	88057	2	2698	9	Y	2453	2620	1			5
07	82863	X	82863	-0-	-0-	-0-	80005	2	2858	9	Y	2598	2531	1			72
08	74269	X	74269	-0-	-0-	-0-	71428	2	2841	9	Y	2583	91	0	2506	1	58
09	73180	X	73180	-0-	-0-	-0-	70505	2	2675	9	Y	2432	4	0	2424	1	62
*10	86330	X	86330	-0-	-0-	-0-	83930	2	2400	9	Y	2182	2212	1			32

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

05	80538	X	46478	-0-	-34060	-0-	45157	2	1321	9	Y	1201	1177	1			64
06	77940	X	38251	-0-	-39689	-0-	37271	2	980	9	Y	891	953	1			2
07	69657	X	36608	-0-	-33049	-0-	35571	2	1037	9	Y	943	919	1			26
08	61690	X	33017	-0-	-28673	-0-	32092	2	925	9	Y	841	30	0	818	1	19
09	49260	X	28424	-0-	-20836	-0-	27555	2	869	9	Y	790	1	0	788	1	20
10	29264	X	18921	-0-	-10343	-0-	18417	2	504	9	Y	458	471	1			7

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

05	141965	X	141965	-0-	-0-	-0-	136802	2	5163	9	Y	4694	4661	1			249
06	133680	X	122653	-0-	-11027	-0-	117970	2	4683	9	Y	4257	4497	1			9
07	138136	X	113450	-0-	-24686	-0-	108571	2	4879	9	Y	4435	4321	1			123
08	138136	X	101087	-0-	-37049	-0-	96806	2	4281	9	Y	3892	137	0	3791	1	87
09	133680	X	81098	-0-	-52582	-0-	77066	2	4032	9	Y	3665	6	0	3652	1	94
10	111104	X	79486	-0-	-31618	-0-	75869	2	3617	9	Y	3288	3333	1			49

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

05	0		25724	-0-	25724	25724	24299	2	1425	9	Y	1295	1226	1			69
06	210572	X	184848	-0-	-25724	-0-	178565	2	6283	9	Y	5712	5768	1			13
07	184792	X	184792	-0-	-0-	-0-	178064	2	6728	9	Y	6116	5959	1			170
08	177137	X	177137	-0-	-0-	-0-	170216	2	6921	9	Y	6292	222	0	6100	1	140
09	168390	X	142391	-0-	-25999	-0-	135873	2	6518	9	Y	5925	9	0	5905	1	151
10	174003	X	136711	-0-	-37292	-0-	130863	2	5848	9	Y	5316	5388	1			79

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

*06	52950	X	52950	-0-	-0-	-0-	50567	2	2383	9	Y	2166	2161	1			5
*07	156878	X	156878	-0-	-0-	-0-	150415	2	6463	9	Y	5875	5717	1			163
08	144956	X	131973	-0-	-12983	-0-	124313	2	7660	9	Y	6964	245	0	6727	1	155
09	140280	X	102910	-0-	-37370	-0-	95695	2	7215	9	Y	6559	10	0	6536	1	168
10	144956	X	96722	-0-	-48234	-0-	90251	2	6471	9	Y	5883	5964	1			87

LOPEZ RANCH (VKSBG. E) 54895 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 171591 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4213	R	4213	-0-	-0-	-0-	367	1	3776	2	Y	64	61	1			39
							70	9									
06	4020	#	3823	-0-	-197	-0-	216	1	3562	2	Y	41	58	1			22
							45	9									
07	4527	R	4527	-0-	-0-	-0-	239	1	4215	2	Y	66	66	1			22
							73	9									
08	4278	R	4278	-0-	-0-	-0-	229	1	3984	2	Y	59	59	1			22
							65	9									
09	4080	#	3357	-0-	-723	-0-	177	1	3141	2	Y	35	45	1			12
							39	9									
10	4526	#	3679	-0-	-847	-0-	213	1	3405	2	Y	55	45	1			22
							61	9									

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 20 F RRCID -> 137700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5858 - 5876

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (D) //CONT.// 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (G) 54955 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. WELL #: A 16 RRCID -> 077451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 2704 - 2715

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (H) //CONT.// 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 D RRCID -> 140499 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

LOS INDIOS (J) 54955 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 F RRCID -> 140498 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6474 - 6514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

05	1178 #	268	-0-	-910	-0-	268	2				N	-0-					142
06	930 #	722	-0-	-208	-0-	722	2				N	-0-					142
07	961 #	667	-0-	-294	-0-	667	2				N	-0-					142
08	651 #	630	-0-	-21	-0-	630	2				N	-0-					142
09	720 #	435	-0-	-285	-0-	400	2	35	9		N	32	174	0			-0-
*10	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2				N	-0-					-0-

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	37	1	147	2	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	138	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	38	1	139	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	2	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	27	1	95	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-140) 54955 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 20 D RRCID -> 140467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4322 - 4330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	470	1	12536	2	N	21	118	1			70
							23	9									
06	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	468	1	12973	2	N	60					130
							66	9									
07	13020	X	12874	-0-	-146	-0-	464	1	12381	2	N	26	114	1			42
							29	9									
08	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	484	1	12566	2	N	13					55
							14	9									
09	12600	X	11619	-0-	-981	-0-	454	1	11128	2	N	34					89
							37	9									
10	13330	X	13190	-0-	-140	-0-	501	1	12681	2	N	7					96
							8	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	82	1	2177	2	N	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	89	1	2379	2	N	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	88	1	2273	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	82	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	90	1	2266	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	159	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	163	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	168	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	171	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	123	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	154	1	536	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

05	248	N	154	-0-	-94	-0-	31	1	123	2	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	54	1	192	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	61	1	218	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	65	1	237	2	N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	2	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	57	1	199	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	62	1	1659	2	N	-0-					-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	68	1	1892	2	N	-0-					-0-
07	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	65	1	1745	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	49	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1345	-0-	-605	-0-	53	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	63	1	1595	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4463	-0-	-559	-0-	896	1	3561	2	Y	5	24	1			14
							6	9									
06	4860	X	4118	-0-	-742	-0-	902	1	3203	2	Y	12					26
							13	9									
07	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	949	1	3420	2	Y	5	23	1			8
							6	9									
08	4557	X	4168	-0-	-389	-0-	898	1	3267	2	Y	3					11
							3	9									
09	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	854	1	3269	2	Y	7					18
							8	9									
*10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	949	1	3302	2	Y	1					19
							1	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	29	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	29	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	123	1	487	2	N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	105	1	374	2	N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	121	1	434	2	N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	116	1	423	2	N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	91	1	350	2	N	-0-					-0-
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	112	1	390	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	398	1	1581	2	N	6	30	1			18
							7	9									
06	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	389	1	1382	2	N	15					33
							17	9									
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	424	1	1526	2	N	7	29	1			11
							8	9									
08	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	402	1	1464	2	N	3					14
							3	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	377	1	1445	2	N	8					22
							9	9									
10	1953	N	742	-0-	-1211	-0-	165	1	575	2	N	2					24
							2	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

05	651	N	254	-0-	-397	-0-	51	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	50	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	63	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	54	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	83	1	289	2	Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	65	1	259	2	Y	5	24	1			14
							6	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	80	1	283	2	Y	12					26
							13	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	71	1	256	2	Y	5	23	1			8
							6	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	74	1	270	2	Y	3					11
							3	9									
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	69	1	262	2	Y	7					18
							8	9									
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	89	1	308	2	Y	1					19
							1	9									

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

05	2480	N	716	-0-	-1764	-0-	716	2			N	-0-					174
06	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	1540	2	20	9	N	18					192
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					192
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	N	7					199
09	1560	N	1290	-0-	-270	-0-	1133	2	157	9	N	143	91	0			251
10	1891	N	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-					251

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

05	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					167
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					167
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					167
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					167
*09	1620	N	1196	-0-	-424	-0-	1196	2			N	-0-	167	1			-0-
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 137282 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5026 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 D RRCID -> 137283 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 5334

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					100
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					100
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					100
08	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-					100
09	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	2			Y	-0-					100
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					100

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3200	-0-	-954	-0-	58	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3570	-0-	-450	-0-	448	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3568	-0-	-400	-0-	71	1	3497	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2830	-0-	-952	-0-	127	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2570	-0-	-1000	-0-	116	1	2454	2	N	-0-					-0-
*10	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	157	1	3242	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	102	1	5539	2	N	-0-					-0-
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	714	1	4979	2	N	-0-					-0-
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	111	1	5454	2	N	-0-					-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	222	1	4715	2	N	-0-					-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	227	1	4810	2	N	-0-					-0-
*10	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	267	1	5516	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	193	1	1531	2	Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	217	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	32	1	1557	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1216	-0-	-520	-0-	55	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1041	-0-	-699	-0-	47	1	994	2	Y	-0-					-0-
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	X	281	-0-	-494	-0-	21	1	260	2	N	-0-			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	775	X	219	-0-	-556	-0-	17	1	202	2	N	-0-			-0-
09	750	X	738	-0-	-12	-0-	58	1	680	2	N	-0-			-0-
*10	728	X	728	-0-	-0-	-0-	53	1	675	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

05	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	170	1	2062	2	N	-0-			1
06	2550	X	2239	-0-	-311	-0-	173	1	2066	2	N	-0-			1
07	2325	X	2253	-0-	-72	-0-	172	1	2081	2	N	-0-			1
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	193	1	2242	2	N	-0-			1
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	179	1	2108	2	N	-0-			1
10	2325	X	259	-0-	-2066	-0-	19	1	240	2	N	-0-			1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			10
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			10
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	342	1	4139	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	3260	-0-	-2590	-0-	254	1	3006	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	3328	-0-	-2717	-0-	255	1	3073	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	3997	-0-	-2048	-0-	319	1	3678	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	1764	-0-	-2586	-0-	139	1	1625	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3312	-0-	-1183	-0-	244	1	3068	2	N	-0-			-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	351	1	4241	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3749	-0-	-511	-0-	292	1	3457	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3484	-0-	-949	-0-	267	1	3217	2	N	-0-			-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	397	1	4579	2	N	-0-			-0-
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	365	1	4281	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	322	1	4041	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

05	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	162	1	1974	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	194	1	2308	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2397	-0-	-393	-0-	183	1	2214	2	N	-0-			-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	198	1	2299	2	N	-0-			-0-
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	198	1	2330	2	N	-0-			-0-
*10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	217	1	2739	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	1256	-0-	-15	-0-	96	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	894	-0-	-336	-0-	70	1	824	2	N	-0-					-0-
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	82	1	987	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1225	-0-	-46	-0-	98	1	1127	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	921	-0-	-309	-0-	72	1	849	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1126	-0-	-145	-0-	83	1	1043	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	166	-0-	-144	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	2	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	2	N	-0-					-0-
08	248	N	142	-0-	-106	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8305	X	NO RPT	-0-	-8305	-0-					N	NO RPT					-0-
09	22650	X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					N	NO RPT					-0-
10	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	771	2	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	2	N	-0-					-0-
08	837	N	471	-0-	-366	-0-	29	1	442	2	N	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	98	1	1558	2	N	-0-					-0-
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

05	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			Y	-0-					1
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					1
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					1
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	20	2	Y	2					3
							2	9									
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					3

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

05	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	216	1	2628	2	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	209	1	2487	2	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	217	1	2631	2	Y	-0-					-0-
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	229	1	2660	2	Y	-0-					-0-
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	222	1	2620	2	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2461	-0-	-391	-0-	181	1	2280	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1807	-0-	-518	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1316	-0-	-934	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1887	-0-	-717	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	121	1	1470	2	Y	-0-					1
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	134	1	1600	2	Y	-0-					1
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	151	1	1837	2	Y	-0-					1
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	164	1	1903	2	Y	-0-					1
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	155	1	1831	2	Y	-0-					1
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	158	1	1993	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7670	-0-	-576	-0-	583	1	7087	2	Y	-0-					2
06	7980	X	7646	-0-	-334	-0-	592	1	7054	2	Y	-0-					2
07	8246	X	8198	-0-	-48	-0-	625	1	7573	2	Y	-0-					2
08	8246	X	7467	-0-	-779	-0-	593	1	6874	2	Y	-0-					2
09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	618	1	7294	2	Y	-0-					2
10	8184	X	7695	-0-	-489	-0-	565	1	7130	2	Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	162	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	166	1	1973	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	166	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	184	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	188	1	2216	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	152	1	1918	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3298	-0-	-484	-0-	251	1	3047	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3325	-0-	-305	-0-	257	1	3068	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	260	1	3153	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	265	1	3072	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	260	1	3069	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	222	1	2802	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	58	1	684	2	Y	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	Y	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	72	1	876	2	N	-0-					36
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	67	1	789	2	N	-0-					36
07	1209	N	937	-0-	-272	-0-	72	1	865	2	N	-0-					36
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	73	1	847	2	N	-0-					36
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	N	-0-					36
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	67	1	843	2	N	-0-					36

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	N	-0-					24
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	19	1	228	2	N	-0-					24
07	403	N	217	-0-	-186	-0-	17	1	200	2	N	-0-					24
08	341	N	162	-0-	-179	-0-	13	1	149	2	N	-0-					24
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	2	N	-0-					24
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	16	1	200	2	N	-0-					24

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	185	1	2240	2	N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	182	1	2161	2	N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	179	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	184	1	2122	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	173	1	2026	2	N	-0-					-0-
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	173	1	2175	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	68	1	829	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	185	-0-	-895	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	324	-0-	-730	-0-	324	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
*10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	76	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	61	1	721	2	Y	-0-					-0-
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	732	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2263	-0-	-403	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1766	-0-	-714	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1592	-0-	-671	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

05	9951	X	8760	-0-	-1191	-0-	665	1	8095	2	N	-0-					8
06	9630	X	7811	-0-	-1819	-0-	604	1	7207	2	N	-0-					8
07	9021	X	6676	-0-	-2345	-0-	509	1	6167	2	N	-0-					8
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	729	1	8455	2	N	14					22
							15	9									
09	8490	X	8272	-0-	-218	-0-	644	1	7600	2	N	25	10	1			37
							28	9									
*10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	558	1	7041	2	N	-0-					37

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	2	N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					14
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					14
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					14
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					14
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					14
10	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	30	1	353	2	N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	31	1	370	2	N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	32	1	370	2	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	2	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	27	1	334	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					33
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					33
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					33
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					33
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					33
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

05	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6268	-0-	-632	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	4580	-0-	-2798	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5853	-0-	-1525	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	7098	-0-	-42	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
*10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	-0-					-0-
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	34	1	401	2	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	2	N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	40	1	467	2	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	34	1	433	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	21	1	249	2	N	-0-					8
06	360	N	199	-0-	-161	-0-	15	1	184	2	N	-0-					8
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	2	N	-0-					8
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	20	1	227	2	N	-0-					8
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					8
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	16	1	197	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1693	-0-	-353	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1316	-0-	-1040	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1318	-0-	-302	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1123	-0-	-582	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1153	-0-	-459	-0-	88	1	1065	2	N	-0-					1
06	1560	N	992	-0-	-568	-0-	77	1	915	2	N	-0-					1
07	2046	N	1105	-0-	-941	-0-	84	1	1021	2	N	-0-					1
08	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	81	1	940	2	N	-0-					1
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	80	1	939	2	N	-0-					1
10	1116	N	941	-0-	-175	-0-	69	1	872	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	94	1	1140	2	N	-0-					1
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	95	1	1130	2	N	-0-					1
07	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	98	1	1190	2	N	-0-					1
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	120	1	1392	2	N	-0-					1
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	118	1	1395	2	N	-0-					1
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	122	1	1540	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	99	1	2625	2	N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	102	1	2716	2	N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	131	1	3502	2	N	-0-					-0-
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	109	1	2715	2	N	-0-					-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	99	1	2606	2	N	-0-					-0-
*10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	131	1	3678	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	937	-0-	-210	-0-	71	1	866	2	N	-0-					1
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	71	1	852	2	N	-0-					1
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	186	1	2260	2	N	-0-					1
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	119	1	1381	2	N	-0-					1
09	3000	N	3680	-0-	680	680	288	1	3392	2	N	-0-					1
10	2449	N	1607	-0-	-842	-0-	118	1	1489	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	332	1	4011	2	N	-0-					53
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	194	1	2303	2	N	-0-					53
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	237	1	2853	2	N	-0-					53
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	279	1	3218	2	N	-0-					53
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	254	1	2985	2	N	-0-					53
*10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	238	1	2983	2	N	-0-					53

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3081	2	6	9	N	5					118
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2791	2	3	9	N	3					121
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	N	1					122
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	N	1					123
09	2610	X	2034	-0-	-576	-0-	2034	2			N	-0-					123
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					123

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	914	-0-	-376	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	358	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	314	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	312	1	3762	2	N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	303	1	3497	2	N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	308	1	3613	2	N	-0-					-0-
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	299	1	3755	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	N	-0-					-0-
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

05	5022	X	3487	-0-	-1535	-0-	266	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3301	-0-	-1619	-0-	257	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3423	-0-	-1661	-0-	262	1	3161	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3045	-0-	-2039	-0-	243	1	2802	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	2970	-0-	-1260	-0-	233	1	2737	2	N	-0-					-0-
*10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	243	1	3047	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	17	1	206	2	N	-0-					38
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	10	1	124	2	N	-0-					38
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	9	1	110	2	N	-0-					38
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	9	1	107	2	N	-0-					38
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	-0-					38
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	566	1	6883	2	N	-0-					101
06	6870	X	6730	-0-	-140	-0-	521	1	6209	2	N	-0-					101
07	7099	X	6964	-0-	-135	-0-	531	1	6433	2	N	-0-					101
08	7099	X	7033	-0-	-66	-0-	558	1	6475	2	N	-0-					101
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	549	1	6478	2	N	-0-					101
*10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	524	1	6619	2	N	-0-					101

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	2			N	-0-					-0-
09	2846	N	2696	-0-	-150	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

05	868	N	865	-0-	-3	-0-	66	1	799	2	N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730	2	N	-0-					-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	58	1	700	2	N	-0-					-0-
08	868	N	772	-0-	-96	-0-	62	1	710	2	N	-0-					-0-
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	54	1	634	2	N	-0-					-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	50	1	624	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

05	3100	N	5905	-0-	2805	4758	451	1	5454	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4132	-0-	1132	5890	322	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	9918	X	4028	-0-	-5890	-0-	309	1	3719	2	N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	322	1	3716	2	N	-0-					-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	276	1	3235	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2336	-0-	-268	-0-	172	1	2164	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	N	-0-					29
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	750	2	N	-0-					29
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	N	-0-					29
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	87	1	1012	2	N	-0-					29
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	72	1	851	2	N	-0-					29
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	57	1	1513	2	N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	50	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	58	1	1433	2	N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1450	2	N	-0-					-0-
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1324	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

05	4898	X	4761	-0-	-137	-0-	364	1	4397	2	N	-0-					46
06	4740	X	3712	-0-	-1028	-0-	289	1	3423	2	N	-0-					46
07	4898	X	2763	-0-	-2135	-0-	212	1	2551	2	N	-0-					46
08	4774	X	3000	-0-	-1774	-0-	239	1	2761	2	N	-0-					46
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	421	1	4942	2	N	-0-					46
*10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	354	1	4438	2	N	-0-					46

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	42	1	514	2	N	-0-			-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	37	1	441	2	N	-0-			-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	38	1	464	2	N	-0-			-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	41	1	478	2	N	-0-			-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	2	N	-0-			-0-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	274	1	3310	2	N	-0-			24
06	3240	X	2923	-0-	-317	-0-	228	1	2695	2	N	-0-			24
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	256	1	3087	2	N	-0-			24
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	293	1	3385	2	N	-0-			24
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	275	1	3230	2	N	-0-			24
10	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	246	1	3092	2	N	-0-			24

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	107	1	1293	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	92	1	1087	2	N	-0-			-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	101	1	1213	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	106	1	1227	2	N	-0-			-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	99	1	1166	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	94	1	1180	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-			-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
*10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	337	1	4068	2	N	-0-			-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	295	1	3490	2	N	-0-			-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	317	1	3817	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	280	-0-	-3874	-0-	280	1			N	-0-			-0-
09	4020	X	3300	-0-	-720	-0-	259	1	3041	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	255	1	3206	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	210	1	2536	2	N	-0-			12
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	190	1	2257	2	N	-0-			12
07	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	187	1	2256	2	N	-0-			12
08	2635	N	2625	-0-	-10	-0-	209	1	2416	2	N	-0-			12
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	197	1	2314	2	N	-0-			12
*10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	193	1	2421	2	N	-0-			12

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-			12
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-			12
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			12
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-			12
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			12
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			12

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-			-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	N	-0-			-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	2	N	-0-			-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-			-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5264	-0-	-6	-0-	5264	2			N	-0-			21
06	5100	X	4659	-0-	-441	-0-	4659	2			N	-0-			21
07	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			N	-0-			21
08	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	4467	2			N	-0-			21
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-			21
*10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-			21

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	111	1	1344	2	N	-0-			15
06	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	100	1	1189	2	N	-0-			15
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	105	1	1268	2	N	-0-			15
08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	115	1	1328	2	N	-0-			15
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	110	1	1296	2	N	-0-			15
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1369	2	N	-0-			15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	2	N	-0-					8
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	31	1	366	2	N	-0-					8
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-					8
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	37	1	431	2	N	-0-					8
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	N	-0-					8
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	577	1	6969	2	N	-0-					19
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	461	1	5456	2	N	-0-					19
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	487	1	5872	2	N	20					39
							22	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	280	1	3234	2	N	42					81
							46	9									
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	279	1	3276	2	N	-0-	48	1			33
*10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	415	1	5211	2	N	-0-					33

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	24	1	294	2	N	-0-					9
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	14	1	169	2	N	-0-					9
07	341	N	139	-0-	-202	-0-	11	1	128	2	N	-0-					9
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	N	-0-					9
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-					9
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	645	-0-	-435	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	764	-0-	-616	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
*10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5373	-0-	-1230	-0-	5373	2			N	-0-					105
06	6570	X	5325	-0-	-1245	-0-	5325	2			N	-0-					105
07	7316	X	5947	-0-	-1369	-0-	5947	2			N	-0-					105
*08	7316	X	4780	-0-	-2536	-0-	4780	2			N	-0-					105
*09	7080	X	6085	-0-	-995	-0-	6085	2			N	-0-					105
10	5952	X	5940	-0-	-12	-0-	5940	2			N	-0-					104

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

05	1054	N	903	-0-	-151	-0-	69	1	834	2	N	-0-					-0-
06	810	N	540	-0-	-270	-0-	42	1	498	2	N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	53	1	639	2	N	-0-					-0-
08	899	N	651	-0-	-248	-0-	52	1	599	2	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	513	2	N	-0-					-0-
10	682	N	465	-0-	-217	-0-	34	1	431	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

05	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					46
06	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					46
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					46
08	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					46
09	7320	X	6477	-0-	-843	-0-	6477	2			N	-0-					46
*10	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					46

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

05	868	N	736	-0-	-132	-0-	56	1	680	2	N	-0-					-0-
06	780	N	544	-0-	-236	-0-	42	1	502	2	N	-0-					-0-
07	806	N	654	-0-	-152	-0-	50	1	604	2	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	57	1	658	2	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	2	N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	169	1	2053	2	N	-0-					19
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	173	1	2058	2	N	-0-					19
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	158	1	1921	2	N	-0-					19
*08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	160	1	1855	2	N	-0-					19
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	155	1	1828	2	N	-0-					19
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	151	1	1904	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	80	1	931	2	N	-0-			-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	67	1	789	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

05	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	N	-0-			14
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-			14
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-			14
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	N	-0-			14
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-			14
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-			14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	63	1	767	2	N	-0-			-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	48	1	572	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	510	-0-	-854	-0-	39	1	471	2	N	-0-			-0-
08	837	N	263	-0-	-574	-0-	21	1	242	2	N	-0-			-0-
09	630	N	267	-0-	-363	-0-	21	1	246	2	N	-0-			-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	27	1	335	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	295	1	3560	2	N	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	293	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	242	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	208	1	2402	2	N	-0-					-0-
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	292	1	3427	2	N	-0-					-0-
*10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	242	1	3041	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	152	1	1842	2	N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	171	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	146	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	161	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	175	1	2054	2	N	-0-					-0-
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	145	1	1823	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	334	1	4034	2	N	7					17
							8	9									
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	309	1	3659	2	N	-0-					17
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	320	1	3850	2	N	-0-					17
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	321	1	3702	2	N	-0-					17
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	315	1	3690	2	N	-0-					17
10	4030	X	3645	-0-	-385	-0-	269	1	3376	2	N	-0-					17

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	323	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3844	-0-	-716	-0-	299	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3373	-0-	-1339	-0-	258	1	3115	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	322	1	3709	2	N	-0-					-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	369	1	4331	2	N	-0-					-0-
*10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	334	1	4197	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2055	-0-	-1045	352	157	1	1898	2	N	-0-					7
06	3000	N	3202	-0-	202	554	249	1	2953	2	N	-0-					7
07	2480	X	1709	-0-	-771	-0-	131	1	1578	2	N	-0-					7
08	2480	X	1451	-0-	-1029	-0-	116	1	1335	2	N	-0-					7
09	2400	X	1545	-0-	-855	-0-	121	1	1424	2	N	-0-					7
10	2480	X	1705	-0-	-775	-0-	126	1	1579	2	N	-0-					7

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	43	1	519	2	N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	162	1	1919	2	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	90	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	37	1	432	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	705	-0-	-1365	-0-	55	1	650	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	504	-0-	-674	-0-	37	1	467	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	299	1	3615	2	N	-0-					12
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	298	1	3527	2	N	-0-					12
07	3813	X	3710	-0-	-103	-0-	284	1	3426	2	N	-0-					12
08	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	291	1	3360	2	N	-0-					12
09	3690	X	3437	-0-	-253	-0-	270	1	3167	2	N	-0-					12
*10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	272	1	3411	2	N	-0-					12

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4766	-0-	-938	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	204	1	5406	2	N	-0-					-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	167	1	4452	2	N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	177	1	4710	2	N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	124	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	137	1	3592	2	N	-0-					-0-
*10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	180	1	5050	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	109	1	1312	2	N	-0-					28
06	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	102	1	1213	2	N	-0-					28
07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	105	1	1268	2	N	-0-					28
08	1426	N	876	-0-	-550	-0-	70	1	806	2	N	-0-					28
09	1320	N	964	-0-	-356	-0-	76	1	888	2	N	-0-					28
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	104	1	1301	2	N	-0-					28

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
*10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1875	-0-	-884	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1750	-0-	-980	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4159	-0-	-1421	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4850	-0-	-730	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4300	-0-	-1100	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
*10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

05	2852	X	1194	-0-	-1658	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1678	-0-	-1082	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	129	-0-	-2723	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

05	434	N	248	-0-	-186	-0-	19	1	229	2	N	-0-					44
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	N	-0-					44
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	-0-					44
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	402	2	N	-0-					44
09	420	N	221	-0-	-199	-0-	17	1	204	2	N	-0-					44
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
*10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	125	1	1521	2	N	-0-					-0-
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	162	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	130	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	173	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	153	1	1801	2	N	-0-					-0-
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	167	1	2104	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

05	6975	X	5782	-0-	-1193	-0-	442	1	5340	2	N	-0-	1	1			72
06	6750	X	6150	-0-	-600	-0-	479	1	5671	2	N	-0-					72
07	6975	X	6410	-0-	-565	-0-	491	1	5919	2	N	-0-					72
08	6975	X	6150	-0-	-825	-0-	491	1	5659	2	N	-0-					72
09	6390	X	5780	-0-	-610	-0-	454	1	5326	2	N	-0-					72
*10	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	464	1	5824	2	N	-0-					72

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	75	1	889	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4077	-0-	977	977	299	1	3778	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

05	682	N	641	-0-	-41	-0-	49	1	592	2	N	-0-					30
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	44	1	528	2	N	-0-					30
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	47	1	572	2	N	-0-					30
*08	651	N	591	-0-	-60	-0-	47	1	544	2	N	-0-					30
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					30
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	387	1	4676	2	N	-0-					26
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	419	1	4959	2	N	-0-					26
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	446	1	5372	2	N	-0-					26
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	432	1	4981	2	N	-0-					26
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	341	1	4003	2	N	-0-					26
*10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	383	1	4803	2	N	-0-					26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
06	270	N	97	-0-	-173	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
07	186	N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

05	2697	N	2501	-0-	-196	-0-	191	1	2310	2	N	-0-					15
06	2370	N	2209	-0-	-161	-0-	172	1	2037	2	N	-0-					15
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	170	1	2046	2	N	-0-					15
08	2511	N	1088	-0-	-1423	-0-	87	1	1001	2	N	-0-					15
09	2220	N	1413	-0-	-807	-0-	111	1	1302	2	N	-0-					15
10	2201	N	1097	-0-	-1104	-0-	81	1	1016	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					42
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					42
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					42
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					42
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					42
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	261	1	6921	2	N	-0-					-0-
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	305	1	8129	2	N	-0-					-0-
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	296	1	7903	2	N	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	209	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	267	1	7011	2	N	-0-					-0-
*10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	315	1	8809	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1500	-0-	-420	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1220	-0-	-764	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	824	-0-	-676	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6456	-0-	-54	-0-	235	1	6221	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5850	-0-	-450	-0-	212	1	5638	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5138	-0-	-1372	-0-	186	1	4952	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	4748	-0-	-1762	-0-	183	1	4565	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4586	-0-	-1714	-0-	168	1	4418	2	N	-0-					-0-
*10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	184	1	5144	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	322	1	3888	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	308	1	3645	2	N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	353	1	4257	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3600	-0-	-554	-0-	287	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3879	-0-	-141	-0-	305	1	3574	2	N	-0-					-0-
*10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	311	1	3898	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5251	-0-	-1104	-0-	395	1	4811	2	N	41	61	1			152
							45	9									
06	6150	X	4683	-0-	-1467	-0-	358	1	4269	2	N	51					203
							56	9									
07	6200	X	4610	-0-	-1590	-0-	349	1	4238	2	N	21					224
							23	9									
08	6045	X	5313	-0-	-732	-0-	420	1	4871	2	N	20					244
							22	9									
09	5850	X	5012	-0-	-838	-0-	387	1	4564	2	N	55	251	1			48
							61	9									
10	5239	X	4440	-0-	-799	-0-	324	1	4087	2	N	26					74
							29	9									

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	150	1	3986	2	N	-0-					8
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	155	1	4122	2	N	-0-					8
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	160	1	4275	2	N	-0-					8
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	162	1	4032	2	N	-0-					8
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	155	1	4069	2	N	-0-					8
*10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	158	1	4411	2	N	-0-					8

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1282	-0-	-368	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	675	-0-	-1247	-0-	675	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	478	-0-	-297	-0-	37	1	441	2	N	-0-					15
06	750	N	650	-0-	-100	-0-	51	1	599	2	N	-0-					15
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	2	N	-0-					15
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	52	1	602	2	N	-0-					15
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	50	1	592	2	N	-0-					15
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	40	1	505	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1539	2	30	9	N	27					147
06	2400	N	1480	-0-	-920	-0-	1458	2	22	9	N	20					167
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1598	2	6	9	N	5					172
08	1581	N	927	-0-	-654	-0-	918	2	9	9	N	8	166	1			14
09	1470	N	859	-0-	-611	-0-	859	2			N	-0-					14
10	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	1394	2			N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	N	-0-					14
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	N	-0-					14
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	N	-0-					14
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	33	1	385	2	N	-0-					14
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	33	1	392	2	N	-0-					14
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	17	1	201	2	N	-0-					70
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	15	1	179	2	N	-0-					70
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	2	N	-0-					70
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	N	-0-					70
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	2	N	-0-					70
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	436	-0-	-308	-0-	33	1	403	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	30	1	366	2	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	2	N	-0-					-0-
09	630	N	202	-0-	-428	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	1993	-0-	-797	-0-	151	1	1842	2	N	-0-					11
06	2700	X	1711	-0-	-989	-0-	132	1	1579	2	N	-0-					11
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	283	1	3435	2	N	-0-					11
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	308	1	3569	2	N	-0-					11
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	194	1	2290	2	N	-0-					11
10	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	189	1	2383	2	N	-0-					11

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	188	1	2285	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2494	-0-	-206	-0-	193	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2334	-0-	-735	-0-	178	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	224	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	211	1	2487	2	N	-0-					-0-
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	193	1	2443	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	305	1	3714	2	N	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	320	1	3816	2	N	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	332	1	4024	2	N	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	362	1	4194	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	4073	-0-	-7	-0-	318	1	3755	2	N	-0-					-0-
*10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	289	1	3651	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	296	1	3601	2	N	-0-					56
06	3570	X	3114	-0-	-456	-0-	241	1	2873	2	N	-0-					56
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	297	1	3597	2	N	-0-					56
08	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	293	1	3393	2	N	-0-					56
09	3570	X	3201	-0-	-369	-0-	250	1	2951	2	N	-0-					56
*10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	291	1	3673	2	N	-0-					56

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2823	-0-	-277	829	216	1	2607	2	N	-0-					6
06	4186	X	3357	-0-	-829	-0-	261	1	3096	2	N	-0-					6
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	237	1	2858	2	N	-0-					6
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	276	1	3182	2	N	-0-					6
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	243	1	2846	2	N	-0-					6
*10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	235	1	2952	2	N	-0-					6

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					12
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	2	N	-0-					12
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					12
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					12
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					12
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	539	-0-	-267	-0-	20	1	519	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	626	-0-	-634	-0-	23	1	603	2	N	-0-					-0-
07	713	N	480	-0-	-233	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	18	1	453	2	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	165	-0-	-300	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	263	1	3202	2	N	-0-					19
06	4050	X	3230	-0-	-820	-0-	250	1	2980	2	N	-0-					19
07	3875	X	2830	-0-	-1045	-0-	216	1	2614	2	N	-0-					19
08	3875	X	2715	-0-	-1160	-0-	216	1	2499	2	N	-0-					19
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	422	1	4979	2	N	-0-					19
10	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	249	1	3139	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	113	1	1363	2	N	-0-					50
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	107	1	1273	2	N	-0-					50
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	108	1	1300	2	N	-0-					50
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	116	1	1336	2	N	-0-					50
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	108	1	1271	2	N	-0-					50
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	104	1	1311	2	N	-0-					50

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	322	1	3911	2	N	-0-	2	1			18
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	305	1	3638	2	N	-0-					18
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	313	1	3791	2	N	-0-					18
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	315	1	3652	2	N	-0-					18
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	274	1	3236	2	N	-0-					18
*10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	320	1	4036	2	N	-0-					18

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

05	2945	X	2064	-0-	-881	-0-	2064	2			N	-0-					76
06	2550	X	2278	-0-	-272	-0-	2278	2			N	-0-					76
07	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	2400	2			N	-0-					76
*08	3100	N	3363	-0-	263	263	3363	2			N	-0-					76
*09	2840	N	2577	-0-	-263	-0-	2577	2			N	-0-					76
10	2387	N	2004	-0-	-383	-0-	2004	2			N	-0-					73

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	2	N	-0-					50
06	750	N	582	-0-	-168	-0-	45	1	537	2	N	-0-					50
07	775	N	584	-0-	-191	-0-	45	1	539	2	N	-0-					50
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	48	1	559	2	N	-0-					50
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	N	-0-					50
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
07	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
*10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

05	837	N	89	-0-	-748	-0-	7	1	82	2	N	-0-					13
06	1260	N	882	-0-	-378	-0-	68	1	814	2	N	-0-					13
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	-0-					13
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	89	1	1036	2	N	-0-					13
09	870	N	586	-0-	-284	-0-	46	1	540	2	N	-0-					13
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-	39	1			9
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					9
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					9
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					9
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-	7	1			2
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	272	1	3290	2	N	-0-	6	1			71
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	345	1	4089	2	N	3					74
							3	9									
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	301	1	3622	2	N	-0-					74
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	417	1	4806	2	N	-0-					74
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	362	1	4247	2	N	-0-	1	1			73
*10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	247	1	3100	2	N	-0-					73

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1406	-0-	-826	-0-	107	1	1299	2	N	-0-					9
06	2010	N	1623	-0-	-387	-0-	126	1	1497	2	N	-0-					9
07	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	96	1	1155	2	N	-0-					9
08	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	92	1	1061	2	N	-0-					9
09	1620	N	983	-0-	-637	-0-	77	1	906	2	N	-0-					9
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	131	1	1641	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	469	1	5674	2	N	-0-					-0-
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	466	1	5519	2	N	-0-					-0-
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	467	1	5628	2	N	-0-					-0-
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	472	1	5451	2	N	-0-					-0-
09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	-0-					-0-
*10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	430	1	5391	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	809	-0-	-183	-0-	62	1	747	2	N	-0-					13
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	59	1	698	2	N	-0-					13
07	806	N	721	-0-	-85	-0-	55	1	666	2	N	-0-					13
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	59	1	676	2	N	-0-					13
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	50	1	585	2	N	-0-					13
10	713	N	540	-0-	-173	-0-	40	1	500	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	35	1	421	2	N	-0-					16
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	34	1	407	2	N	-0-					16
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	30	1	362	2	N	-0-					16
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	30	1	348	2	N	-0-					16
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	30	1	358	2	N	-0-					16
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	26	1	328	2	N	-0-					16

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3167	-0-	-1173	-0-	242	1	2925	2	N	-0-					35
06	4110	X	3746	-0-	-364	-0-	292	1	3454	2	N	-0-					35
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	308	1	3715	2	N	-0-					35
08	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	247	1	2852	2	N	-0-					35
09	3750	X	1655	-0-	-2095	-0-	130	1	1525	2	N	-0-					35
10	3720	X	2144	-0-	-1576	-0-	158	1	1986	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

05	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	305	1	3713	2	N	-0-					130
06	3780	X	3404	-0-	-376	-0-	263	1	3141	2	N	-0-	119	1			11
07	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	292	1	3543	2	N	-0-					11
*08	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	302	1	3502	2	N	-0-					11
*09	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	291	1	3436	2	N	-0-					11
10	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	247	1	3117	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

05	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	2879	2			N	-0-	1	1			125
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					125
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					125
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					125
09	2940	X	1544	-0-	-1396	-0-	1544	2			N	-0-					125
10	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	2800	2			N	-0-					125

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	305	1	3682	2	N	-0-					29
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	325	1	3854	2	N	-0-					29
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	328	1	3947	2	N	-0-					29
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	419	1	4828	2	N	-0-					29
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	276	1	3233	2	N	-0-					29
*10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	310	1	3896	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

05	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	107	1	1296	2	N	-0-					35
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	119	1	1425	2	N	-0-					35
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	120	1	1457	2	N	-0-					35
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	N	-0-					35
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	127	1	1504	2	N	-0-					35
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	141	1	1783	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	219	1	2647	2	N	-0-					-0-
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	215	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	197	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	240	1	2771	2	N	-0-					-0-
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	229	1	2686	2	N	-0-					-0-
*10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	233	1	2922	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

05	2325	N	1339	-0-	-986	-0-	102	1	1237	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1715	-0-	-445	-0-	133	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1735	-0-	-373	-0-	132	1	1603	2	N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	137	1	1585	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	128	1	1506	2	N	-0-					-0-
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1758	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	150	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3089	-0-	89	89	240	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	2786	N	2697	-0-	-89	-0-	207	1	2490	2	N	-0-					-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	243	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	203	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2023	-0-	-1015	-0-	149	1	1874	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	354	1	4282	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3870	-0-	-570	-0-	301	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3770	-0-	-849	-0-	289	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4342	-0-	-277	-0-	346	1	3996	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3684	-0-	-786	-0-	289	1	3395	2	N	-0-					-0-
*10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	329	1	4134	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	46	1	558	2	N	-0-					35
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-					35
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	11	1	130	2	N	-0-					35
08	589	N	330	-0-	-259	-0-	26	1	304	2	N	-0-					35
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	10	1	120	2	N	-0-					35
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5502	-0-	-574	-0-	418	1	5084	2	N	-0-					15
06	5880	X	5635	-0-	-245	-0-	436	1	5199	2	N	-0-					15
07	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	435	1	5279	2	N	-0-					15
08	6076	X	5534	-0-	-542	-0-	439	1	5095	2	N	-0-					15
09	5790	X	5203	-0-	-587	-0-	407	1	4796	2	N	-0-					15
*10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	448	1	5651	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4359	-0-	-1159	-0-	330 35	1 9	3994	2	N	32	77	1			197
06	5340	X	3000	-0-	-2340	-0-	232 24	1 9	2744	2	N	22					219
07	5518	X	3701	-0-	-1817	-0-	282 18	1 9	3401	2	N	16	173	1			62
08	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	306 8	1 9	3528	2	N	7					69
09	4290	X	3300	-0-	-990	-0-	258 18	1 9	3024	2	N	16	40	1			45
*10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	371 24	1 9	4661	2	N	22					67

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	306	1	3721	2	N	-0-			-0-
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	325	1	3874	2	N	-0-			-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	248	1	3006	2	N	-0-			-0-
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	315	1	3657	2	N	-0-			-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	263	1	3102	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4136	-0-	-204	-0-	304	1	3832	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	99	1	1199	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	116	1	1384	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	89	1	1073	2	N	-0-			-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	174	1	2023	2	N	-0-			-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	141	1	1665	2	N	-0-			-0-
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	97	1	1220	2	N	-0-			-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2068	-0-	-350	-0-	158	1	1910	2	N	-0-			-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	218	1	2584	2	N	-0-			-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	220	1	2648	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	192	1	2216	2	N	-0-			-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	222	1	2602	2	N	-0-			-0-
*10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	218	1	2738	2	N	-0-			-0-

BUTLER WELL #: 185 RRCID -> 248765 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7039 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	292	1	3535	2	N	-0-			116
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	287	1	3397	2	N	-0-			116
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	298	1	3597	2	N	-0-			116
*08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	238	1	2748	2	N	-0-			116
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	264	1	3093	2	N	-0-			116
*10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	241	1	3027	2	N	-0-			112

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	5909	-0-	-3019	-0-	448	1	5455	2	N	5					75
							6	9									
06	8640	X	7777	-0-	-863	-0-	601	1	7165	2	N	10	70	1			15
							11	9									
07	8401	X	7377	-0-	-1024	-0-	562	1	6815	2	N	-0-					15
08	7440	X	7435	-0-	-5	-0-	590	1	6845	2	N	-0-					15
09	7770	X	7049	-0-	-721	-0-	551	1	6498	2	N	-0-					15
*10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	607	1	7661	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8263	-0-	-975	-0-	8263	2			N	-0-	2	1			40
06	8700	X	7759	-0-	-941	-0-	7751	2	8	9	N	7					47
07	8990	X	7740	-0-	-1250	-0-	7740	2			N	-0-					47
08	8990	X	7966	-0-	-1024	-0-	7966	2			N	-0-					47
09	8010	X	7511	-0-	-499	-0-	7511	2			N	-0-					47
10	8277	X	6033	-0-	-2244	-0-	6033	2			N	-0-					47

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	1591	-0-	-951	-0-	121	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	162	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	158	1	1917	2	N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	182	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	167	1	1975	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	148	1	1870	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					32
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					32
07	4340	X	2475	-0-	-1865	-0-	2475	2			N	-0-					32
08	4340	X	4327	-0-	-13	-0-	4327	2			N	-0-					32
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					32
10	5301	X	3444	-0-	-1857	-0-	3444	2			N	-0-					32

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	698	-0-	-635	-0-	53	1	645	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	797	-0-	-493	-0-	62	1	735	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	673	-0-	-567	-0-	51	1	622	2	N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	78	1	906	2	N	-0-					-0-
09	810	N	448	-0-	-362	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	71	1	896	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	N	-0-					8
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	551	2	N	-0-					8
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	39	1	479	2	N	-0-					8
*08	589	N	568	-0-	-21	-0-	45	1	523	2	N	-0-					8
*09	600	N	509	-0-	-91	-0-	40	1	469	2	N	-0-					8
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4479	-0-	-621	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4672	-0-	-598	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	278	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	308	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	200	1	2411	2	N	-0-					-0-
08	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	150	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	990	X	583	-0-	-407	-0-	46	1	537	2	N	-0-					-0-
*10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	158	1	1987	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	22	1	269	2	N	-0-					-0-
06	330	N	116	-0-	-214	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
07	310	N	57	-0-	-253	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
08	279	N	64	-0-	-215	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6345	-0-	-940	-0-	481	1	5851	2	N	12					27
							13	9									
06	7020	X	5382	-0-	-1638	-0-	415	1	4948	2	N	17					44
							19	9									
07	7068	X	5739	-0-	-1329	-0-	436	1	5289	2	N	13					57
							14	9									
08	7006	X	5800	-0-	-1206	-0-	459	1	5324	2	N	15					72
							17	9									
09	6540	X	5423	-0-	-1117	-0-	423	1	4988	2	N	11					83
							12	9									
10	6076	X	5630	-0-	-446	-0-	413	1	5209	2	N	7					90
							8	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	#	1282	-0-	-175	-0-	90	1	1192	2	N	-0-					-0-
06	1410	#	1125	-0-	-285	-0-	86	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	106	1	1282	2	N	-0-					-0-
08	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	149	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	1230	#	919	-0-	-311	-0-	58	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1395	#	1107	-0-	-288	-0-	76	1	1031	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			Y	-0-					15
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					15
07	3100	N	3902	-0-	802	802	3902	2			Y	-0-					15
08	3100	N	3569	-0-	469	1271	3569	2			Y	-0-					15
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	108	1	165	2	N	-0-					289
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	76	1	840	2	N	-0-					289
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	99	1	1303	2	N	-0-					289
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	102	1	1353	2	N	-0-	289	7			-0-
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	86	1	661	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	502	-0-	-893	-0-	111	1	391	2	N	-0-					-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	47	1	73	2	N	-0-					-0-
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	74	1	826	2	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	698	2	N	-0-					-0-
09	900	N	555	-0-	-345	-0-	64	1	491	2	N	-0-					-0-
10	775	N	198	-0-	-577	-0-	44	1	154	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

05	1891	X	1780	-0-	-111	-0-	135	1	1645	2	N	-0-					36
06	1830	X	1659	-0-	-171	-0-	128	1	1531	2	N	-0-					36
07	1829	X	1801	-0-	-28	-0-	137	1	1664	2	N	-0-					36
08	1829	X	1825	-0-	-4	-0-	145	1	1680	2	N	-0-					36
09	1770	X	1729	-0-	-41	-0-	135	1	1594	2	N	-0-					36
10	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	125	1	1574	2	N	-0-					36

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

05	10323	X	10018	-0-	-305	-0-	761	1	9257	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8831	-0-	-1159	-0-	683	1	8148	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9944	-0-	-379	-0-	758	1	9186	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	10100	-0-	-223	-0-	802	1	9298	2	N	-0-					-0-
09	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	787	1	9287	2	N	-0-					-0-
*10	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	761	1	9614	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

05	589	N	264	-0-	-325	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	215	-0-	-265	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					59
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					59
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					59
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					59
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					59
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

05	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	375	1	2065	2	N	-0-					30
06	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	405	1	2111	2	N	-0-					30
07	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	300	1	2401	2	N	-0-					30
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	465	1	2295	2	N	-0-					30
09	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	360	1	1944	2	N	-0-					30
10	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	435	1	2210	2	N	-0-					30

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

05	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	4176	2	50	9	Y	45	179	1			31
06	4170	X	4116	-0-	-54	-0-	4061	2	55	9	Y	50					81
07	4340	X	4264	-0-	-76	-0-	4124	2	140	9	Y	127	178	1			30
08	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4113	2	55	9	Y	50					80
09	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	3932	2	88	9	Y	80					160
10	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	4001	2	77	9	Y	70	180	1			50

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

05	31837	31837	-0-	-0-	-0-	24018	2	7819	9	N	7108	7180	1			579
06	29676	29676	-0-	-0-	-0-	22629	2	7047	9	N	6406	6623	1			362
07	30285	30285	-0-	-0-	-0-	22506	2	7779	9	N	7072	7231	1			203
08	29129	29129	-0-	-0-	-0-	21669	2	7460	9	N	6782	6272	1			713
09	25500	28008	-0-	2508	2508	21184	2	6824	9	N	6204	6354	1			563
*10	22010	29954	-0-	7944	10452	22827	2	7127	9	N	6479	6311	1			731

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					12
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					12
07	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					12
08	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					12
09	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					12
*10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (4250) 55389 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W.M. WELL #: 40 RRCID -> 147541 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4262 - 4273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 X	260	-0-	-453	-0-	260	2		Y	-0-			327
06	510 X	90	-0-	-420	-0-	90	2		Y	-0-			327
07	589 X	239	-0-	-350	-0-	239	2		Y	-0-			327
08	589 X	214	-0-	-375	-0-	214	2		Y	-0-			327
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-			327
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

05	1147	X	1070	-0-	-77	-0-	980	2	90	9	Y	82	73	1			19
06	1110	X	372	-0-	-738	-0-	350	2	22	9	Y	20	30	1			9
07	1705	X	932	-0-	-773	-0-	865	2	67	9	Y	61	60	1			10
08	1705	X	385	-0-	-1320	-0-	363	2	22	9	Y	20					30
09	1050	X	696	-0-	-354	-0-	630	2	66	9	Y	60	81	1			9
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					9

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7550) //CONT.// 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8970) 55389 897 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W. M. WELL #: 41 L RRCID -> 011688 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	109	-0-	-101	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1612	-0-	-93	-0-	1609	2	3	9	Y	3	3	1			10
06	1650	X	410	-0-	-1240	-0-	410	2			Y	-0-					10
07	1705	X	1462	-0-	-243	-0-	1462	2			Y	-0-					10
08	1612	X	1200	-0-	-412	-0-	1200	2			Y	-0-					10
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					10
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	819	-0-	-1723	-0-	817	2	2	9	Y	2	2	1			21
06	1590	X	426	-0-	-1164	-0-	426	2			Y	-0-					21
07	2201	X	747	-0-	-1454	-0-	747	2			Y	-0-					21
08	2201	X	1350	-0-	-851	-0-	1350	2			Y	-0-					21
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					21
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					21

LUBY (9950) //CONT.// 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	6123	-0-	-46	-0-	6023	2	100	9	N	91	86	1			178
06	DLQ G-10		4129	-0-	4129	4129	4087	2	42	9	N	38	84	1			132
07	T. A.		4081	-0-	4081	8210	4040	2	41	9	N	37					169
08	T. A.		4222	-0-	4222	12432	4167	2	55	9	N	50					219
09	18251	X	5819	-0-	-12432	-0-	5741	2	78	9	N	71	103	1			187
*10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5414	2	36	9	N	33					220

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

05	4185	#	4067	-0-	-118	-0-	3958	2	109	9	N	99	94	1			195
06	4500	#	2887	-0-	-1613	-0-	2846	2	41	9	N	37	90	1			142
07	4650	#	3599	-0-	-1051	-0-	3557	2	42	9	N	38					180
08	4650	#	2274	-0-	-2376	-0-	2220	2	54	9	N	49					229
09	7380		24790	-0-	17410	17410	23936	2	854	9	N	776	801	1			204
*10	10853		10853	-0-	-0-	17410	10624	2	229	9	N	208	183	1			229

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	45					87
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
07	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					87
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					89
09	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					89
*10	6652		6652	-0-	-0-	-0-	6500	2	152	9	N	138					227

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

05	1271	#	1039	-0-	-232	-0-	992	2	47	9	N	43					122
06	1170	#	642	-0-	-528	-0-	642	2			N	-0-					122
07	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					122
08	1178	#	669	-0-	-509	-0-	669	2			N	-0-					122
09	1140	#	487	-0-	-653	-0-	487	2			N	-0-					122
*10	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2364	2	28	9	N	25					147

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) //CONT.// 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, NORTH (5400) 55392 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SHAFFER "C" WELL #: RRCID -> 203563 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5447 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2011

LUBY, SW. (6100) 55397 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD WELL #: 55 RRCID -> 195755 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6039 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 180194 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11184 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) //CONT.// 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	1	2	2	N	-0-					14

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (1400) 55755 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LUNDELL STATE "140" WELL #: 3 RRCID -> 183941 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1394 - 1398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	540	-0-	-390	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	37	-0-	-683	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	333	-0-	-318	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		55	-0-	55	99	55	2			Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3197	-0-	-313	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3108	2	36	9	Y	33	21	1			12
10	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3247	2	36	9	Y	33	35	1			10

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2674	N	1703	-0-	-971	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1001	-0-	-704	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	924	-0-	-456	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	650	-0-	-652	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

05	3472	X	2420	-0-	-1052	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	1284	-0-	-2076	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	1489	-0-	-1983	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1467	-0-	-951	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	1992	-0-	-348	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	1814	-0-	-604	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

05	2294	X	2043	-0-	-251	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	862	-0-	-1358	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	491	-0-	-1803	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3118	-0-	-1036	-0-	3089	2	29	9	Y	26	29	1			6
06	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3046	2	26	9	Y	24	22	1			8
07	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	2999	2	26	9	Y	24	23	1			9
08	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			Y	-0-	9	1			-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3205	2	81	9	Y	74	47	1			27
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4045	2	98	9	Y	89	88	1			28

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

05	7471	X	3054	-0-	-4417	-0-	3043	2	11	9	Y	10					157
06	5250	X	2025	-0-	-3225	-0-	2017	2	8	9	Y	7					164
07	5425	X	1360	-0-	-4065	-0-	1359	2	1	9	Y	1					165
08	4123	X	1140	-0-	-2983	-0-	1140	2			Y	-0-					165
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4811	2	21	9	Y	19					184
*10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6393	2	46	9	Y	42	192	1			34

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

05	736	X	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	930	X	122	-0-	-808	-0-	122	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	25	-0-	-719	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

05	4092	X	1134	-0-	-2958	-0-	1108	2	26	9	Y	24	31	1			5
06	3750	X	676	-0-	-3074	-0-	659	2	17	9	Y	15	15	1			5
07	3875	X	582	-0-	-3293	-0-	568	2	14	9	Y	13	13	1			5
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4139	2	141	9	Y	128	84	1			49
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-	49	1			-0-
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

05	8556	X	4916	-0-	-3640	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
06	7230	X	5673	-0-	-1557	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
07	7471	X	4596	-0-	-2875	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
08	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	2			Y	-0-					-0-
09	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			Y	-0-					-0-
*10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

05	6293	X	4652	-0-	-1641	-0-	4635	2	17	9	Y	15	17	1			3
06	5640	X	4595	-0-	-1045	-0-	4578	2	17	9	Y	15	13	1			5
07	5828	X	5000	-0-	-828	-0-	4981	2	19	9	Y	17	16	1			6
08	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9751	2	51	9	Y	46	35	1			17
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-	17	1			-0-
10	4991	X	2857	-0-	-2134	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

05	6231	X	116	-0-	-6115	-0-	114	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	6030	X	29	-0-	-6001	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	219	-0-	-6012	-0-	215	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6253	2	128	9	Y	116	73	1			44
09	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7320	2	98	9	Y	89	100	1			33
*10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6512	2	83	9	Y	75	84	1			24

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 8218

05	13547	X	7020	-0-	-6527	-0-	6926	2	94	9	Y	85	97	1			19
06	13110	X	5146	-0-	-7964	-0-	5076	2	70	9	Y	64	62	1			21
07	13547	X	2940	-0-	-10607	-0-	2903	2	37	9	Y	34	43	1			12
08	12710	X	1733	-0-	-10977	-0-	1707	2	26	9	Y	24	27	1			9
09	7710	X	1253	-0-	-6457	-0-	1253	2			Y	-0-	9	1			-0-
10	7006	X	1176	-0-	-5830	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

05	5084	X	3006	-0-	-2078	-0-	2984	2	22	9	Y	20	23	1			4
06	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	4679	2	34	9	Y	31	25	1			10
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5453	2	41	9	Y	37	34	1			13
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9421	2	70	9	Y	64	53	1			24
09	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10739	2	226	9	Y	205	153	1			76
*10	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11198	2	223	9	Y	203	215	1			64

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

05	2356	X	798	-0-	-1558	-0-	784	2	14	9	Y	13	14	1			3
06	1740	X	810	-0-	-930	-0-	796	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	1798	X	1644	-0-	-154	-0-	1615	2	29	9	Y	26	21	1			9
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2529	2	90	9	Y	82	60	1			31
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2342	2	89	9	Y	81	82	1			30
*10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2526	2	94	9	Y	85	88	1			27

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	15577	-0-	-4697	-0-	15279	2	298	9	Y	271	303	1			61
06	17400	X	14602	-0-	-2798	-0-	14320	2	282	9	Y	256	231	1			86
07	17980	X	13782	-0-	-4198	-0-	13519	2	263	9	Y	239	241	1			84
08	17980	X	13049	-0-	-4931	-0-	12959	2	90	9	Y	82	134	1			32
09	15900	X	12142	-0-	-3758	-0-	12077	2	65	9	Y	59	69	1			22
10	15562	X	12276	-0-	-3286	-0-	12215	2	61	9	Y	55	60	1			17

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6317	2	141	9	Y	128	146	1			28
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5686	2	129	9	Y	117	105	1			40
07	7006	X	5330	-0-	-1676	-0-	5213	2	117	9	Y	106	109	1			37
08	7006	X	5323	-0-	-1683	-0-	5301	2	22	9	Y	20	49	1			8
09	6780	X	4778	-0-	-2002	-0-	4778	2			Y	-0-	8	1			-0-
10	6448	X	4040	-0-	-2408	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40765	X	27209	-0-	-13556	-0-	26961	2	248	9	N	225	177	1			237
06	0	W	25581	-0-	25581	25581	25358	2	223	9	N	203	340	1			100
07	0	W	23496	-0-	23496	49077	23285	2	211	9	N	192	172	1			120
08	69916	X	20839	-0-	-49077	-0-	20646	2	193	9	N	175	171	1			124
09	29400	X	18281	-0-	-11119	-0-	18104	2	177	9	N	161	178	1			107
10	27218	X	20146	-0-	-7072	-0-	19964	2	182	9	N	165	182	1			90

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39029	X	23889	-0-	-15140	-0-	23824	2	65	9	Y	59	67	1			13
06	26430	X	19859	-0-	-6571	-0-	19804	2	55	9	Y	50	46	1			17
07	27311	X	19080	-0-	-8231	-0-	19028	2	52	9	Y	47	48	1			16
08	27311	X	17579	-0-	-9732	-0-	17535	2	44	9	Y	40	41	1			15
09	24120	X	13644	-0-	-10476	-0-	13644	2			Y	-0-	15	1			-0-
10	23901	X	12552	-0-	-11349	-0-	12552	2			Y	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31186	X	11840	-0-	-19346	-0-	11789	2	51	9	N	46	172	1			78
06	28380	X	10800	-0-	-17580	-0-	10768	2	32	9	N	29					107
07	29326	X	9488	-0-	-19838	-0-	9466	2	22	9	N	20					127
08	29326	X	8263	-0-	-21063	-0-	8246	2	17	9	N	15					142
09	16080	X	7988	-0-	-8092	-0-	7964	2	24	9	N	22					164
10	11842	X	9840	-0-	-2002	-0-	9820	2	20	9	N	18					182

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17891	X	17891	-0-		-0-	-0-	804	1	17046	2	Y	37					160
								41	9									
06	15030	X	12364	-0-		-2666	-0-	617	1	11705	2	Y	38	140	1			58
								42	9									
07	16221	X	16221	-0-		-0-	-0-	871	1	15291	2	Y	54					112
								59	9									
08	14880	X	14571	-0-		-309	-0-	813	1	13705	2	Y	48					160
								53	9									
09	15289	X	15289	-0-		-0-	-0-	899	1	14329	2	Y	55	151	1			64
								61	9									
*10	15757	X	15757	-0-		-0-	-0-	905	1	14787	2	Y	59					123
								65	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2385	X	2385	-0-		-0-	-0-	107	1	2272	2	Y	5					27
								6	9									
06	1980	X	1798	-0-		-182	-0-	90	1	1702	2	Y	5	23	1			9
								6	9									
07	2347	X	2347	-0-		-0-	-0-	126	1	2212	2	Y	8					17
								9	9									
08	2914	X	1579	-0-		-1335	-0-	88	1	1485	2	Y	5					22
								6	9									
09	2820	X	1463	-0-		-1357	-0-	86	1	1371	2	Y	5	21	1			6
								6	9									
10	2387	X	2355	-0-		-32	-0-	135	1	2210	2	Y	9					15
								10	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2203	-0-		2203	9198	99	1	2098	2	Y	5					21
								6	9									
06	T. A.		5376	-0-		5376	14574	268	1	5090	2	Y	16	18	1			19
								18	9									
07	T. A.		760	-0-		760	15334	41	1	717	2	Y	2					21
								2	9									
08	3100	N	719	-0-		-2381	12953	40	1	676	2	Y	3					24
								3	9									
09	13504	X	551	-0-		-12953	-0-	32	1	518	2	Y	1	22	1			3
								1	9									
10	1550	X	1165	-0-		-385	-0-	67	1	1092	2	Y	5					8
								6	9									

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-		-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	185	-0-		-125	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-		-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-		-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

05	74493 #	61321	-0-	-13172	-0-	153	1	58918	3	Y	2045	2073	1			103
						2250	9									
06	73890 #	69269	-0-	-4621	-0-	155	1	66674	3	Y	2218	2208	1			113
						2440	9									
07	78275	74660	-0-	-3615	-0-	153	1	72585	3	Y	1747	1753	1			107
						1922	9									
08	78275	76638	-0-	-1637	-0-	158	1	74485	3	Y	1814	1855	1			66
						1995	9									
09	74964 R	74964	-0-	-0-	-0-	159	1	72925	3	Y	1709	1701	1			74
						1880	9									
10	74648 #	69825	-0-	-4823	-0-	527	1	67595	3	Y	1548	1562	1			60
						1703	9									

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	581	-0-	-3418	-0-	34	1	532	3	N	-0-					-0-
							15	4									
06	1890	X	678	-0-	-1212	-0-	42	1	636	3	N	-0-					-0-
07	1953	X	550	-0-	-1403	-0-	41	1	498	3	N	-0-					-0-
							11	4									
08	1953	X	278	-0-	-1675	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	1500	X	235	-0-	-1265	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	558	N	40	-0-	-518	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68674	X	68674	-0-	-0-	-0-	4049	1	62904	3	N	-0-					-0-
							1721	4									
06	67440	X	61253	-0-	-6187	-0-	3829	1	57420	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	73501	X	1508	-0-	-71993	-0-	111	1	1367	3	N	-0-					-0-
							30	4									
08	73501	X	50620	-0-	-22881	-0-	2803	1	47123	3	N	-0-					-0-
							694	4									
09	71130	X	60641	-0-	-10489	-0-	3522	1	56919	3	N	-0-					-0-
							200	4									
10	68665	X	52525	-0-	-16140	-0-	3941	1	47973	3	N	-0-					-0-
							611	4									

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	886	-0-	-230	-0-	52	1	812	3	N	-0-					-0-
							22	4									
06	1080	N	507	-0-	-573	-0-	32	1	475	3	N	-0-					-0-
07	961	N	483	-0-	-478	-0-	36	1	437	3	N	-0-					-0-
							10	4									
08	899	N	663	-0-	-236	-0-	37	1	617	3	N	-0-					-0-
							9	4									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	652	3	N	-0-					-0-
							8	4									

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) //CONT.// 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. //CONT.// 293072
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 11716 - 11750

05	4309	#	3250	-0-	-1059	-0-	327	1	2792	2	N	119	169	1	10	8	75
							131	9									
06	4320	#	2520	-0-	-1800	-0-	314	1	2152	2	N	49	13	1	16	8	95
							54	9									
07	4464	#	2100	-0-	-2364	-0-	332	1	1736	2	N	29	10	1			114
							32	9									
08	4464	#	2415	-0-	-2049	-0-	242	1	1939	2	N	213	12	1			315
							234	9									
09	3150	#	2176	-0-	-974	-0-	348	1	1828	2	N	-0-	13	1			302
10	3255	#	1878	-0-	-1377	-0-	372	1	1506	2	N	-0-	11	1			291

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11618 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	435	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1923	-0-	-747	-0-	476	1	1447	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2229	-0-	-530	-0-	528	1	1701	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2256	-0-	-503	-0-	704	1	1552	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1792	-0-	-308	-0-	683	1	1109	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1520	-0-	-712	-0-	681	1	839	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 3 RRCID -> 109792 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 4 RRCID -> 193280 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	567	1	2246	2	Y	-0-	3	7			-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	440	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	479	1	1545	2	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	254	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	231	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	226	-0-	-2595	-0-	101	1	125	2	Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 3 C RRCID -> 198890 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2178 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	558	N	427	-0-	-131 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

05	3491	R	3491	-0-	-0-		-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	3810	#	2952	-0-	-858		-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3937	#	2870	-0-	-1067		-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	3937	#	3891	-0-	-46		-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	3600	#	2630	-0-	-970		-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*10	3622	R	3622	-0-	-0-		-0-	3622	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA (11200) 57471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 61 TEMPORARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185577 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 15025 PERF.11206 - 11216

05	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2219	-0-	-881	5	1811	2 408 9			N	371	374	1			30
06	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	1703	2 329 9			N	299	4	0	311	1	14
07	2201	X	1622	-0-	-579	-0-	1622	2			N	-0-	14	1			-0-
08	2201	X	1719	-0-	-482	-0-	1641	2 78 9			N	71	68	1			3
09	2130	X	1721	-0-	-409	-0-	1642	2 79 9			N	72	72	1			3
10	2201	X	839	-0-	-1362	-0-	803	2 36 9			N	33	8	0	27	1	1

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4125	2 947 9			N	861	17	0	852	1	68
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3216	2 622 9			N	565	8	0	599	1	26
07	3875	X	352	-0-	-3523	-0-	352	2			N	-0-	26	1			-0-
08	3875	X	1896	-0-	-1979	-0-	1810	2 86 9			N	78	74	1			4
09	3750	X	2132	-0-	-1618	-0-	2035	2 97 9			N	88	88	1			4
10	2201	X	1567	-0-	-634	-0-	1498	2 69 9			N	63	15	0	49	1	3

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	350	2 80 9			N	73	74	0			6
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	318	2 62 9			N	56	1	0	58	1	3
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	3	1			-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	429	2 21 9			N	19	18	1			1
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	524	2 25 9			N	23	23	1			1
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	576	2 26 9			N	24	6	0	18	1	1

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	39	2	9	9	N	8	8	1			1
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	39	2	7	9	N	6	7	1			-0-
07	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	3	1			-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	4	1	0	3	1	-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1248	-0-	1248	3782	1015	2	233	9	N	212	4	0	212	1	17
06	T. A.		1649	-0-	1649	5431	1383	2	266	9	N	242	3	0	245	1	11
07	T. A.		1427	-0-	1427	6858	1427	2			N	-0-	11	1			-0-
08	T. A.		1370	-0-	1370	8228	1307	2	63	9	N	57	54	1			3
09	2523		2334	-0-	-189	8039	2228	2	106	9	N	96	95	1			4
*10	3100	N	2242	-0-	-858	7181	2143	2	99	9	N	90	21	0	69	1	4

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	4125	-0-	-3346	-0-	592	1	3533	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5815	-0-	-35	-0-	676	1	5139	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6199	-0-	-559	-0-	529	1	5670	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5786	-0-	-972	-0-	1145	1	4641	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	4358	-0-	-2182	-0-	709	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4728	-0-	-1472	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	77	1	457	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	2	N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	36	1	381	2	N	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	72	1	291	2	N	-0-					-0-
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	55	1	280	2	N	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	76	1	452	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	560	2	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	90	1	365	2	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	57	1	292	2	N	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					65
06	8859		-0-	-0-	-8859	-0-					N	-0-					65
07	10366		-0-	-0-	-10366	-0-					N	-0-					65
08	10432		-0-	-0-	-10432	-0-					N	-0-					65
09	6750		-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					65
10	6975		-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					65

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, E. (LA ROSA 4750) 58271 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ADAMS, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 139353 COMPL. DATE 09/07/1991 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4739 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	#	623	-0-	-555	-0-	122	1	501	2	N	-0-					33
06	600	#	589	-0-	-11	-0-	120	1	469	2	N	-0-					33
07	620	#	492	-0-	-128	-0-	99	1	393	2	N	-0-					33
08	682	#	16	-0-	-666	-0-	4	1	12	2	N	-0-					33
09	660	#	316	-0-	-344	-0-	84	1	232	2	N	-0-					33
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, EAST (SINTON 4400) 58271 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 273109 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 4411 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000		1022	-0-	22	22	1022	2			N	-0-					-0-
06	7500		8859	-0-	1359	1381	8852	2	7	9	N	6					6
07	7750		10366	-0-	2616	3997	10362	2	4	9	N	4					10
08	7750		10432	-0-	2682	6679	10432	2			N	-0-					10
09	7500		11040	-0-	3540	10219	11038	2	2	9	N	2					12
*10	7750		7059	-0-	-691	9528	7057	2	2	9	N	2					14

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

05	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*08	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	780	#	586	-0-	-194	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (4800) 58271 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 273091 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 4847 - 5102

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2014

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	178	1	726	2	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	180	1	705	2	N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	201	1	800	2	N	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	296	1	793	2	N	-0-					-0-
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	216	1	599	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6391		6391	-0-	-0-	-0-	573 41	1 9	5777	2	N	37					334
06	6630	#	6291	-0-	-339	-0-	640 26	1 9	5625	2	N	24					358
07	6851	#	6225	-0-	-626	-0-	654 24	1 9	5547	2	N	22					380
08	6851	#	6042	-0-	-809	-0-	615 22	1 9	5405	2	N	20					400
09	6300	#	5677	-0-	-623	-0-	626 47	1 9	5004	2	N	43	171	1			272
10	6510	#	5529	-0-	-981	-0-	633 18	1 9	4878	2	N	16					288

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 1) 58556 185 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8632 - 8648

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202143 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8854 - 8865

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203626 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MIDDLE 8-A) 58556 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203627 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	52 2	1 9	523	2	N	2					46
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	59	1	517	2	N	-0-					46
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	60 1	1 9	508	2	N	1					47
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					47
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	60	1	480	2	N	-0-					47
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	72	1	456	2	N	-0-					47

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE) 58556 756 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203628 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8274 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154693 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8304 - 8314

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

05	4991	X	4312	-0-	-679	-0-	4257	2	55	9	Y	50					107
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	1682	1	3929	2	Y	17					124
							19	9									
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	1862	1	3612	2	Y	16					140
							18	9									
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	1822	1	3343	2	Y	17					157
							19	9									
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	1764	1	3870	2	Y	13					170
							14	9									
10	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	1772	1	3857	2	Y	10					180
							11	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

05	3441	X	1182	-0-	-2259	-0-	1182	2			N	-0-					101
06	3330	X	1337	-0-	-1993	-0-	1337	2			N	-0-					101
07	3441	X	1528	-0-	-1913	-0-	1528	2			N	-0-					101
08	1891	X	1528	-0-	-363	-0-	1528	2			N	-0-					101
*09	2580	X	1680	-0-	-900	-0-	1680	2			N	-0-					101
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	2	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	-0-					-0-
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	43	1	347	2	N	-0-					-0-
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	41	1	318	2	N	-0-					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	599	1	6045	2	N	-0-					-0-
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	619	1	5440	2	N	-0-					-0-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	697	1	5521	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	619	1	5438	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5708	-0-	-292	-0-	634	1	5074	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5358	-0-	-842	-0-	615	1	4743	2	N	-0-					-0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) //CONT.// 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255 #	2056	-0-	-1199	-0-	128 25	1 9	1903	2	N	23					172
06	3150 #	1870	-0-	-1280	-0-	192 22	1 9	1656	2	N	20					192
07	3255 #	1751	-0-	-1504	-0-	198 28	1 9	1525	2	N	25					217
08	3162 #	1764	-0-	-1398	-0-	192 30	1 9	1542	2	N	27					244
09	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	192 34	1 9	1799	2	N	31	171	1			104
10	2046 #	1956	-0-	-90	-0-	198 20	1 9	1738	2	N	18					122

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, SOUTH (E-1) 58725 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 247908 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7784 - 7817

05	5549	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-			27
06	5370	-0-	-0-	-5370	-0-				N	-0-			27
07	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			27
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

MCALLEN, SOUTH (E-3) 58725 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO 2 WELL #: 2 RRCID -> 262499 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8064 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	70	1	2122	2	Y	11	9	1			3
							5	4	12	9							
06	840	N	343	-0-	-497	-0-	13	1	327	2	Y	2	4	1			1
							1	4	2	9							
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	15	1	392	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2201	N	1858	-0-	-343	-0-	91	1	1753	2	Y	9	6	1			4
							4	4	10	9							
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	6	7	1			3
							2	4	7	9							
10	T. A.		145	-0-	145	145	7	1	138	2	Y	-0-	3	1			-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7065	R	7065	-0-	-0-	-0-	7047	2	18	9	N	16					160
06	7170	#	5600	-0-	-1570	-0-	5533	2	67	9	N	61	178	1			43
07	19034	#	6571	-0-	-12463	-0-	6561	2	10	9	N	9					52
08	19034	#	7232	-0-	-11802	-0-	7226	2	6	9	N	5					57
09	18420	#	7183	-0-	-11237	-0-	7163	2	20	9	N	18					75
*10	6970	R	6970	-0-	-0-	-0-	6957	2	13	9	N	12					87

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	315	-0-	-1266	-0-	109	1	206	3	N	-0-					208
06	1530	X	1464	-0-	-66	-0-	282	1	1182	3	N	-0-	151	1			57
07	1581	X	619	-0-	-962	-0-	250	1	361	3	N	7					64
							8	9									
08	868	X	506	-0-	-362	-0-	122	1	361	3	N	21					85
							23	9									
09	1470	X	377	-0-	-1093	-0-	292	2	85	9	N	77					77
10	1519	X	452	-0-	-1067	-0-	40	1	400	3	N	11					88
							12	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	93	1	1966	3	Y	8	19	0			18
							9	9									
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	100	1	2196	3	Y	6	11	0			13
							7	9									
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	127	1	2663	3	Y	10	11	0			12
							11	9									
08	1643	X	1084	-0-	-559	-0-	51	1	1027	3	Y	5	7	0			10
							6	9									
09	1590	N	836	-0-	-754	-0-	40	1	792	3	Y	4	4	0			10
							4	9									
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	74	1	1825	3	Y	7	8	0			9
							8	9									

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	125	1	2616	3	Y	32	40	0			36
							35	9									
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	127	1	2757	3	Y	26	31	0			31
							29	9									
07	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	102	1	2130	3	Y	35	32	0			34
							39	9									
08	2790	X	1525	-0-	-1265	-0-	72	1	1441	3	Y	11	19	0			26
							12	9									
09	2910	X	1288	-0-	-1622	-0-	60	1	1193	3	Y	32	16	0			42
							35	9									
10	3007	X	1842	-0-	-1165	-0-	70	1	1736	3	Y	33	36	0			39
							36	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	99	1	2080	3	Y	17	19	0			18
							19	9									
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	79	1	1724	3	Y	14	14	0			18
							15	9									
07	2015	X	1087	-0-	-928	-0-	47	1	986	3	Y	49	32	0			35
							54	9									
08	2201	X	1161	-0-	-1040	-0-	54	1	1076	3	Y	28	26	0			37
							31	9									
09	2130	X	1099	-0-	-1031	-0-	48	1	954	3	Y	88	34	0			91
							97	9									
10	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	37	1	928	3	Y	60	72	0			79
							66	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	130	1	2735	3	Y	27	43	1			40
							30	9									
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	121	1	2624	3	Y	22	28	1			34
							24	9									
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	128	1	2679	3	Y	17	24	1			27
							19	9									
08	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	127	1	2537	3	Y	16	18	1			25
							18	9									
09	2700	N	2332	-0-	-368	-0-	110	1	2205	3	Y	15	11	1			29
							17	9									
10	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	102	1	2509	3	Y	10	19	1			20
							11	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	330	1	6951	3	Y	79	101	1			92
							87	9									
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	303	1	6599	3	Y	66	72	1			86
							73	9									
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	331	1	6904	3	Y	42	61	1			67
							46	9									
08	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	333	1	6661	3	Y	37	43	1			61
							41	9									
*09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	275	1	5510	3	Y	18	21	1			58
							20	9									
10	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	278	1	6855	3	Y	25	39	1			43
							28	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	236	1	4960	3	Y	56	122	1			112
							62	9									
06	5010	X	4930	-0-	-80	-0-	214	1	4665	3	Y	46	72	1			86
							51	9									
07	5177	X	4573	-0-	-604	-0-	208	1	4347	3	Y	16	49	1			53
							18	9									
08	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	213	1	4267	3	Y	21	31	1			43
							23	9									
09	5100	X	2625	-0-	-2475	-0-	124	1	2491	3	Y	9	14	1			38
							10	9									
10	4774	X	3139	-0-	-1635	-0-	122	1	3002	3	Y	14	25	1			27
							15	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	3449	-0-	-5107	-0-	153	1	3234	3	Y	56	119	1			110
							62	9									
06	8190	X	3726	-0-	-4464	-0-	161	1	3513	3	Y	47	71	1			86
							52	9									
07	8463	X	4904	-0-	-3559	-0-	221	1	4622	3	Y	55	67	1			74
							61	9									
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	263	1	5271	3	Y	40	47	1			67
							44	9									
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	272	1	5421	3	Y	21	24	1			64
							23	9									
10	4898	X	2300	-0-	-2598	-0-	90	1	2199	3	Y	10	35	1			39
							11	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26040	X	24960	-0-	-1080	-0-	118	1	24756	3	Y	78	71	1			114
							86	9									
06	25200	X	24279	-0-	-921	-0-	115	1	24101	3	Y	57	74	1			97
							63	9									
07	25947	X	24562	-0-	-1385	-0-	120	1	24409	3	Y	30	70	1			57
							33	9									
08	25792	X	23494	-0-	-2298	-0-	121	1	23330	3	Y	39					96
							43	9									
09	24960	X	20763	-0-	-4197	-0-	150	1	20566	3	Y	43	71	1			68
							47	9									
*10	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	134	1	25094	3	Y	128	140	1			56
							141	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	104	1	18577	3	Y	79	73	1			118
							87	9									
06	13500	X	10161	-0-	-3339	-0-	92	1	10006	3	Y	57	76	1			99
							63	9									
07	13950	X	7788	-0-	-6162	-0-	93	1	7662	3	Y	30	71	1			58
							33	9									
08	13950	X	7953	-0-	-5997	-0-	94	1	7816	3	Y	39					97
							43	9									
09	13500	X	6115	-0-	-7385	-0-	44	1	6025	3	Y	42	71	1			68
							46	9									
*10	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	156	1	29183	3	Y	128	140	1			56
							141	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	790	1	16622	3	Y	151	104	1			183
							166	9									
06	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	784	1	17078	3	Y	192	293	1			82
							211	9									
07	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	779	1	16283	3	Y	156	95	1			143
							172	9									
08	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	731	1	14629	3	Y	123	196	1			70
							135	9									
09	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	778	1	15530	3	Y	116	101	1			85
							128	9									
*10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	96	1	16413	3	Y	171	181	1			75
							188	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	16355	-0-	-2152	-0-	736	1	15479	3	Y	127	87	1			154
							140	9									
06	17910	X	16823	-0-	-1087	-0-	730	1	15914	3	Y	163	247	1			70
							179	9									
07	18507	X	16743	-0-	-1764	-0-	758	1	15840	3	Y	132	80	1			122
							145	9									
08	16368	X	14976	-0-	-1392	-0-	707	1	14156	3	Y	103	165	1			60
							113	9									
*09	16830	X	13659	-0-	-3171	-0-	644	1	12907	3	Y	98	85	1			73
							108	9									
10	14880	X	11943	-0-	-2937	-0-	69	1	11714	3	Y	145	153	1			64
							160	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	175	-0-	-1406	-0-	13	1	118	3	Y	40	36	1			57
							44	9									
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	Y	29	37	1			49
							32	9									
07	1581	N	771	-0-	-810	-0-	14	1	740	3	Y	15	35	1			29
							17	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	462	3	Y	19					48
							21	9									
09	1530	N	347	-0-	-1183	-0-	2	1	322	3	Y	21	35	1			34
							23	9									
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	8	1	1495	3	Y	64	70	1			28
							70	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	129	1	3115	3	Y	104	115	0			67
							10	4	114	9							
06	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	111	1	2851	3	Y	128	112	0			83
							14	4	141	9							
07	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	144	1	3104	3	Y	107	142	0			48
							2	4	118	9							
08	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	124	1	2890	3	Y	74	83	0			39
							27	4	81	9							
09	3270	X	2729	-0-	-541	-0-	2553	2	176	9	Y	160	145	0			54
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	144	1	3156	3	Y	164	149	0			69
							180	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

05	20 X 20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33356	X	28273	-0-	-5083	-0-	1182	1	27000	3	Y	83	103	0			40
							91	9									
06	31170	X	26214	-0-	-4956	-0-	1075	1	25008	3	Y	119	116	0			43
							131	9									
07	32209	X	26786	-0-	-5423	-0-	1256	1	25349	3	Y	146	129	0			60
							20	4	161	9							
08	30969	X	25475	-0-	-5494	-0-	1130	1	24184	3	Y	146	130	0			76
							161	9									
*09	28500	X	21281	-0-	-7219	-0-	21233	2	48	9	Y	44	66	0	4	7	50
*10	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	1079	1	23714	3	Y	41	61	0			30
							45	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	147	1	3124	3	Y	38	20	0			18
							42	9									
06	3510	X	2504	-0-	-1006	-0-	115	1	2365	3	Y	22	32	0			8
							24	9									
07	3627	X	2188	-0-	-1439	-0-	111	1	2067	3	Y	8	13	0			3
							1	4	9	9							
08	3317	X	194	-0-	-3123	-0-	20	1	174	3	Y	-0-	3	0			-0-
*09	3210	X	2734	-0-	-476	-0-	2188	2	546	9	Y	496	382	0			114
*10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	78	1	1706	3	Y	534	441	0			207
							587	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68293	X	60188	-0-	-8105	-0-	2562	1	57065	3	Y	510	432	0			244
							561	9									
06	64950	X	56851	-0-	-8099	-0-	2350	1	54016	3	Y	441	525	0			160
							485	9									
07	67115	X	57839	-0-	-9276	-0-	2680	1	54814	3	Y	279	325	0			114
							38	4	307	9							
08	65100	X	56321	-0-	-8779	-0-	2454	1	53571	3	Y	269	243	0			140
							296	9									
*09	60300	X	51254	-0-	-9046	-0-	51163	2	91	9	Y	83	130	0			93
*10	54170	X	54170	-0-	-0-	-0-	2352	1	51728	3	Y	82	121	0			55
							90	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	0			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	3	Y	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	43	1	1091	3	Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1286	3	Y	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1110	2	59	9	Y	54	38	0			16
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1234	3	Y	41	39	0			18
							45	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	Y	44	31	0			21
							48	9									
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	58	1	1129	3	Y	42	48	0			15
							46	9									
07	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	61	1	1132	3	Y	30	33	0			12
							4	4	33	9							
08	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	55	1	1070	3	Y	15	19	0			8
							17	9									
*09	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1062	2	8	9	Y	7	4	0			11
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	3	Y	-0-	11	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	44	2	9	9	Y	8	9	0			4
10	217	N	68	-0-	-149	-0-	2	1	38	3	Y	25	20	0			9
							28	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8370	-0-	-961	-0-	347	1	8009	3	Y	11	13	0			8
							2	4	12	9							
06	9000	X	8012	-0-	-988	-0-	322	1	7647	3	Y	8	10	0			6
							34	4	9	9							
07	9300	X	8342	-0-	-958	-0-	387	1	7945	3	Y	8	8	0			6
							1	4	9	9							
08	9300	X	8357	-0-	-943	-0-	349	1	7821	3	Y	151	60	0			97
							21	4	166	9							
09	8220	X	7426	-0-	-794	-0-	7424	2	2	9	Y	2	14	0			10
*10	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	352	1	7746	3	Y	-0-	10	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

05	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	314	1	7176	3	Y	5	14	0			2
							6	9									
06	7860	X	6923	-0-	-937	-0-	283	1	6631	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
07	8122	X	6896	-0-	-1226	-0-	326	1	6548	3	Y	17	13	0			7
							3	4	19	9							
08	8029	X	5766	-0-	-2263	-0-	257	1	5484	3	Y	23	18	0			12
							25	9									
09	7620	X	4642	-0-	-2978	-0-	4203	2	439	9	Y	399	370	0			142
10	7409	X	1281	-0-	-6128	-0-	42	1	934	3	Y	277	284	0			135
							305	9									

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	7	1	619	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	630	N	506	-0-	-124	-0-	6	1	490	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	775	N	467	-0-	-308	-0-	6	1	452	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	651	N	582	-0-	-69	-0-	7	1	564	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	5	1	431	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	465	N	324	-0-	-141	-0-	4	1	314	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2086	-0-	-766	-0-	311	1	1761	3	N	13	167	1			39
							14	9									
06	2820	X	2332	-0-	-488	-0-	338	1	1975	3	N	17					56
							19	9									
07	2914	X	2405	-0-	-509	-0-	363	1	2041	3	N	1					57
							1	9									
08	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	305	1	1742	3	N	-0-					57
09	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	320	1	1584	3	N	-0-					57
10	2418	X	2363	-0-	-55	-0-	295	1	2065	3	N	3					60
							3	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1877	-0-	-76	-0-	310	1	1548	2	N	17					214
							19	9									
06	1890	X	1680	-0-	-210	-0-	300	1	1358	2	N	20	192	1			42
							22	9									
07	1798	X	1780	-0-	-18	-0-	310	1	1457	2	N	12					54
							13	9									
08	1891	X	1422	-0-	-469	-0-	310	1	1100	2	N	11					65
							12	9									
09	1830	X	1559	-0-	-271	-0-	300	1	1248	2	N	10					75
							11	9									
10	1891	X	1467	-0-	-424	-0-	310	1	1140	2	N	15					90
							17	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4783	2	66	9	N	60					106
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4252	2	59	9	N	54					160
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4444	2	56	9	N	51	171	1			40
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4430	2	55	9	N	50					90
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3819	2	48	9	N	44					134
*10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4594	2	56	9	N	51					185

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

05	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	101	1	8495	2	Y	152	152	0			6
							4	4	167	9							
06	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	98	1	8167	2	Y	147	147	0			6
							3	4	162	9							
07	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	105	1	8235	2	Y	144	143	0			7
							3	4	158	9							
08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	94	1	7392	2	Y	130	132	0			5
							3	4	143	9							
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	74	1	5912	2	Y	121	121	0			5
							1	4	133	9							
*10	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	100	1	8633	2	Y	143	141	0			6
							2	4	157	9							

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

05	1271	N	503	-0-	-768	-0-	6	1	487	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	443	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	15	1	1195	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
09	450	N	287	-0-	-163	-0-	3	1	278	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	16	1	1400	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

05	3100	N	2250	-0-	-850	3157	26	1	2179	2	Y	40	39	0			2
							1	4	44	9							
06	3000	N	2223	-0-	-777	2380	26	1	2153	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
07	3100	N	2322	-0-	-778	1602	29	1	2249	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
08	3100	N	2189	-0-	-911	691	27	1	2119	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
09	2862	N	2171	-0-	-691	-0-	26	1	2099	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	24	1	2112	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "A" WELL #: 2R RRCID -> 160145 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9097 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

05	57869	X	57869	-0-	-0-	-0-	669	1	56070	2	Y	1005	1001	0			43
							24	4	1106	9							
06	55099	X	55099	-0-	-0-	-0-	638	1	53387	2	Y	961	964	0			40
							17	4	1057	9							
07	54878	X	54878	-0-	-0-	-0-	676	1	53165	2	Y	928	923	0			45
							16	4	1021	9							
08	50414	X	50414	-0-	-0-	-0-	618	1	48830	2	Y	860	869	0			36
							20	4	946	9							
09	45559	X	45559	-0-	-0-	-0-	551	1	44014	2	Y	896	894	0			38
							8	4	986	9							
10	54064	X	43484	-0-	-10580	-0-	488	1	42217	2	Y	698	699	0			31
							11	4	768	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

05	2201	N	1815	-0-	-386	-0-	21	1	1759	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
06	1890	N	1554	-0-	-336	-0-	18	1	1506	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	29	1	2315	2	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
08	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	22	1	1763	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	24	1	1914	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
10	2387	N	1729	-0-	-658	-0-	19	1	1679	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

05	899	N	751	-0-	-148	-0-	116	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	123	1	610	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	142	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	139	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	150	1	720	2	Y	-0-					-0-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	156	1	815	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	362	1	1975	2	Y	-0-	1	0			1
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	338	1	1681	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	340	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	1590	-0-	-735	-0-	319	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1586	-0-	-664	-0-	273	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	289	1	1509	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	99	1	542	2	Y	-0-					1
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	99	1	491	2	Y	-0-					1
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	88	1	431	2	Y	-0-					1
08	651	N	453	-0-	-198	-0-	91	1	362	2	Y	-0-					1
*09	600	N	461	-0-	-139	-0-	79	1	382	2	Y	-0-					1
*10	527	N	522	-0-	-5	-0-	84	1	438	2	Y	-0-					1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

05	527	N	475	-0-	-52	-0-	74	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	396	-0-	-204	-0-	66	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	78	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	71	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	56	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	66	1	342	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	579	1	3156	2	N	141	180	0			309
							155	9									
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	535	1	2663	2	N	102	176	0			235
							112	9									
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	681	1	3352	2	N	62	178	0			119
							68	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	700	1	2791	2	N	63					182
							69	9									
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	568	1	2734	2	N	70					252
							77	9									
*10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	650	1	3386	2	N	200	175	0			277
							220	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	92	1	502	2	N	5					143
							6	9									
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	84	1	420	2	N	-0-					143
07	620	N	487	-0-	-133	-0-	82	1	405	2	N	-0-					143
08	589	N	363	-0-	-226	-0-	73	1	290	2	N	-0-					143
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	88	1	425	2	N	-0-					143
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	80	1	419	2	N	-0-					143

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	332	1	2450	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2580	X	2356	-0-	-224	-0-	300	1	2011	2	Y	41					42
							45	9									
07	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	288	1	1925	2	Y	31	44	1			29
							34	9									
08	2666	N	1969	-0-	-697	-0-	250	1	1685	2	Y	31	31	1			29
							34	9									
09	2370	N	1916	-0-	-454	-0-	243	1	1639	2	Y	31	28	1			32
							34	9									
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	224	1	2082	2	Y	45	30	1			47
							50	9									

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

05	620	N	584	-0-	-36	-0-	84	1	383	2	N	106	190	1			73
							117	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	218	2	N	3					76
							3	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	126	1	187	2	N	17					93
							19	9									
08	589	N	200	-0-	-389	-0-	22	1	178	2	N	-0-					93
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					93
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					93

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1829	X	1663	-0-	-166	-0-	19	1	1611	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	25	1	2059	2	Y	38	37	0			2
							1	4	42	9							
07	2077	X	1922	-0-	-155	-0-	24	1	1862	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							
08	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	23	1	1782	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
09	2130	X	1763	-0-	-367	-0-	21	1	1703	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
10	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	23	1	1956	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	5	1	449	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	434	X	425	-0-	-9	-0-	5	1	412	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	6	1	455	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	510	X	317	-0-	-193	-0-	4	1	306	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	527	X	459	-0-	-68	-0-	5	1	446	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3666	-0-	566	566	42	1	3552	2	Y	64	63	0			3
							2	4	70	9							
06	4174	X	3608	-0-	-566	-0-	42	1	3496	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	46	1	3610	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	45	1	3521	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	27	1	2131	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
10	2232	X	2163	-0-	-69	-0-	24	1	2099	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	53	1	4434	2	Y	79	79	0			3
							2	4	87	9							
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	50	1	4215	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	59	1	4672	2	Y	82	81	0			4
							1	4	90	9							
08	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	42	1	3354	2	Y	59	61	0			2
							1	4	65	9							
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	64	1	5123	2	Y	104	102	0			4
							1	4	114	9							
*10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	61	1	5310	2	Y	88	88	0			4
							1	4	97	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4392	-0-	1292	1292	51	1	4255	2	Y	76	76	0			3
							2	4	84	9							
06	3000	N	4272	-0-	1272	2564	49	1	4139	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
07	6825	X	4261	-0-	-2564	-0-	52	1	4128	2	Y	73	72	0			4
							1	4	80	9							
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	51	1	4032	2	Y	71	72	0			3
							2	4	78	9							
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	48	1	3798	2	Y	77	77	0			3
							1	4	85	9							
*10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	45	1	3921	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1694	-0-	-1406	1202	20	1	1641	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
06	2961	N	1759	-0-	-1202	-0-	20	1	1704	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	23	1	1841	2	Y	33	32	0			2
							1	4	36	9							
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	23	1	1838	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	22	1	1724	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	22	1	1863	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	32	1	2696	2	Y	49	48	0			2
							1	4	54	9							
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	33	1	2762	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	36	1	2850	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	33	1	2618	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	31	1	2493	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
*10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	28	1	2434	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	47	1	3946	2	Y	71	70	0			3
							2	4	78	9							
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	44	1	3682	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	48	1	3762	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
08	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	44	1	3479	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	43	1	3469	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
10	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	40	1	3481	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	20	1	1673	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	27	1	2250	2	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	28	1	2174	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	26	1	2015	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	22	1	1797	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	20	1	1743	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	80	1	6728	2	Y	121	131	0			5
							3	4	133	9							
06	39660	X	5896	-0-	-33764	-0-	68	1	5713	2	Y	103	104	0			4
							2	4	113	9							
07	40982	X	5193	-0-	-35789	-0-	64	1	5030	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
08	40982	X	4424	-0-	-36558	-0-	54	1	4284	2	Y	76	77	0			3
							2	4	84	9							
09	23040	X	3756	-0-	-19284	-0-	45	1	3629	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
10	6944	X	3493	-0-	-3451	-0-	39	1	3392	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	34	1	2875	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
06	2940	X	2372	-0-	-568	-0-	27	1	2298	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	58	1	4566	2	Y	80	78	0			4
							1	4	88	9							
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	51	1	4044	2	Y	71	72	0			3
							2	4	78	9							
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	45	1	3567	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
*10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	41	1	3517	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	5	1	366	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	2	1	181	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	154	1	12865	2	Y	231	226	0			10
							5	4	254	9							
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	136	1	11370	2	Y	205	206	0			9
							4	4	226	9							
07	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	130	1	10202	2	Y	178	178	0			9
							3	4	196	9							
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	131	1	10345	2	Y	182	183	0			8
							4	4	200	9							
09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	121	1	9669	2	Y	196	196	0			8
							2	4	216	9							
*10	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	110	1	9491	2	Y	157	157	0			7
							2	4	173	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	732	-0-	-477	-0-	8	1	710	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	18	1	1470	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	19	1	1503	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	15	1	1145	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	1530	N	865	-0-	-665	-0-	10	1	836	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
10	1550	N	866	-0-	-684	-0-	10	1	841	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

05	2542	X	3	-0-	-2539	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	2460	X	51	-0-	-2409	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	2542	X	38	-0-	-2504	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	2418	X	43	-0-	-2375	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1260	X	49	-0-	-1211	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	66	1	5548	2	Y	99	98	0			4
							2	4	109	9							
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	64	1	5392	2	Y	97	97	0			4
							2	4	107	9							
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	67	1	5253	2	Y	91	91	0			4
							2	4	100	9							
08	5456	X	5307	-0-	-149	-0-	65	1	5140	2	Y	91	91	0			4
							2	4	100	9							
09	5280	X	4116	-0-	-1164	-0-	50	1	3977	2	Y	80	81	0			3
							1	4	88	9							
10	5456	X	2090	-0-	-3366	-0-	23	1	2030	2	Y	33	35	0			1
							1	4	36	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	33	1	2729	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
06	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	31	1	2560	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
07	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	32	1	2504	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
08	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	30	1	2376	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
09	2820	X	2350	-0-	-470	-0-	28	1	2271	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
10	2821	X	1561	-0-	-1260	-0-	18	1	1515	2	Y	25	26	0			1
							28	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	63	1	5246	2	Y	94	93	0			4
							2	4	103	9							
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	51	1	4231	2	Y	76	77	0			3
							1	4	84	9							
07	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	34	1	2700	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
08	3720	X	2626	-0-	-1094	-0-	32	1	2543	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
09	3600	X	2521	-0-	-1079	-0-	30	1	2437	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
10	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	33	1	2839	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	131	1	10973	2	Y	197	196	0			8
							5	4	217	9							
06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	128	1	10741	2	Y	194	194	0			8
							3	4	213	9							
07	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	140	1	11037	2	Y	192	191	0			9
							3	4	211	9							
08	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	135	1	10627	2	Y	188	189	0			8
							4	4	207	9							
09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	125	1	10001	2	Y	204	203	0			9
							2	4	224	9							
*10	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	117	1	10126	2	Y	167	167	0			7
							3	4	184	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	25	1	2109	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	25	1	2084	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	27	1	2162	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
08	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	27	1	2098	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
09	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	23	1	1867	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
10	2170	N	1841	-0-	-329	-0-	21	1	1787	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	30	1	2545	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	30	1	2499	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	33	1	2603	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	31	1	2467	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	29	1	2357	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
10	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	25	1	2192	2	Y	36	36	0			2
							1	4	40	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	15129	-0-	-2076	-0-	175	1	14659	2	Y	263	264	0			11
							6	4	289	9							
06	16650	X	14654	-0-	-1996	-0-	170	1	14197	2	Y	256	256	0			11
							5	4	282	9							
07	17205	X	15486	-0-	-1719	-0-	191	1	15002	2	Y	262	260	0			13
							5	4	288	9							
08	17205	X	14919	-0-	-2286	-0-	183	1	14451	2	Y	254	256	0			11
							6	4	279	9							
09	16650	X	15240	-0-	-1410	-0-	184	1	14723	2	Y	300	298	0			13
							3	4	330	9							
*10	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	185	1	16019	2	Y	265	264	0			12
							4	4	292	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	8	1	654	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	8	1	705	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	9	1	677	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	8	1	618	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
09	720	N	139	-0-	-581	-0-	2	1	134	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	34	1	2825	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
06	3240	X	2439	-0-	-801	-0-	28	1	2363	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	38	1	3022	2	Y	53	52	0			3
							1	4	58	9							
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	49	1	3850	2	Y	68	68	0			3
							2	4	75	9							
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	43	1	3424	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
*10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	41	1	3503	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2366	-0-	-734	3239	27	1	2293	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
06	3000	N	2144	-0-	-856	2383	25	1	2076	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
07	3100	N	1880	-0-	-1220	1163	23	1	1821	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							
08	3100	N	2023	-0-	-1077	86	25	1	1960	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
09	2113	N	2027	-0-	-86	-0-	24	1	1958	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	23	1	1959	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38688	X	12362	-0-	-26326	-0-	143	1	11977	2	Y	215	216	0			9
							5	4	237	9							
06	37440	X	10724	-0-	-26716	-0-	124	1	10391	2	Y	187	188	0			8
							3	4	206	9							
07	27838	X	9258	-0-	-18580	-0-	114	1	8968	2	Y	157	157	0			8
							3	4	173	9							
08	16492	X	8887	-0-	-7605	-0-	109	1	8608	2	Y	151	153	0			6
							4	4	166	9							
09	15420	X	8126	-0-	-7294	-0-	98	1	7851	2	Y	160	159	0			7
							1	4	176	9							
10	12369	X	7617	-0-	-4752	-0-	85	1	7396	2	Y	122	123	0			5
							2	4	134	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	376	-0-	-926	-0-	4	1	365	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	1260	X	18	-0-	-1242	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	27	1	2260	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	23	1	1900	2	Y	33	34	0			1
							1	4	36	9							
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	20	1	1586	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	32	1	2524	2	Y	45	44	0			2
							1	4	50	9							
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	23	1	1877	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	24	1	2036	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1484	-0-	-438	-0-	17	1	1437	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
06	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	13	1	1095	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	14	1	1086	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	14	1	1112	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	1140	N	305	-0-	-835	-0-	4	1	294	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
10	1116	N	954	-0-	-162	-0-	11	1	925	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	24	1	2034	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
06	1500	X	966	-0-	-534	-0-	11	1	936	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	32	1	2488	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	28	1	2244	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	25	1	2033	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	23	1	2022	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	22	1	1842	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	18	1	1513	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	21	1	1681	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
08	1891	N	1548	-0-	-343	-0-	19	1	1498	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
09	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	18	1	1408	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
10	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	15	1	1302	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	42	-0-	-733	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	1	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	57	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	64	1	5371	2	Y	96	96	0			4
							2	4	106	9							
06	7200	X	5041	-0-	-2159	-0-	58	1	4884	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
07	5921	X	4637	-0-	-1284	-0-	57	1	4493	2	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
08	5921	X	3614	-0-	-2307	-0-	44	1	3501	2	Y	62	63	0			3
							1	4	68	9							
09	5730	X	3011	-0-	-2719	-0-	36	1	2909	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
10	5549	X	2815	-0-	-2734	-0-	32	1	2732	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	667	-0-	-511	-0-	8	1	647	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	1050	X	690	-0-	-360	-0-	8	1	668	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	9	1	675	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	682	X	573	-0-	-109	-0-	7	1	556	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
09	690	X	387	-0-	-303	-0-	5	1	373	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	713	X	422	-0-	-291	-0-	5	1	409	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	465	-0-	-279	-0-	5	1	451	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	18	1	1545	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	28	1	2207	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	11	1	879	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
09	1590	N	964	-0-	-626	-0-	12	1	931	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	2294	X	598	-0-	-1696	-0-	7	1	581	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	141	1	11779	2	Y	211	210	0			9
							5	4	232	9							
06	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	137	1	11456	2	Y	207	207	0			9
							4	4	228	9							
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	149	1	11731	2	Y	204	203	0			10
							4	4	224	9							
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	144	1	11358	2	Y	200	202	0			8
							5	4	220	9							
09	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	136	1	10834	2	Y	220	219	0			9
							2	4	242	9							
*10	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	127	1	10996	2	Y	182	182	0			8
							3	4	200	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	98	1	8195	2	Y	147	146	0			6
							3	4	162	9							
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	94	1	7893	2	Y	142	142	0			6
							3	4	156	9							
07	8401	X	8390	-0-	-11	-0-	103	1	8129	2	Y	142	141	0			7
							2	4	156	9							
08	8401	X	8139	-0-	-262	-0-	100	1	7883	2	Y	139	140	0			6
							3	4	153	9							
09	8130	X	7955	-0-	-175	-0-	96	1	7685	2	Y	157	156	0			7
							1	4	173	9							
10	8401	X	8006	-0-	-395	-0-	90	1	7773	2	Y	128	128	0			6
							2	4	141	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	124	1	10387	2	Y	186	185	0			8
							4	4	205	9							
06	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	119	1	9941	2	Y	178	179	0			7
							3	4	196	9							
07	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	125	1	9858	2	Y	172	171	0			8
							3	4	189	9							
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	117	1	9225	2	Y	163	164	0			7
							4	4	179	9							
09	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	107	1	8533	2	Y	173	173	0			7
							2	4	190	9							
*10	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	102	1	8800	2	Y	145	145	0			6
							2	4	160	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	58	1	4855	2	Y	87	86	0			4
							2	4	96	9							
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	56	1	4665	2	Y	83	84	0			3
							1	4	91	9							
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	59	1	4631	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	60	1	4759	2	Y	84	84	0			4
							2	4	92	9							
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	52	1	4131	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
*10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	48	1	4169	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	115	1	9617	2	Y	172	171	0			7
							4	4	189	9							
06	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	113	1	9414	2	Y	170	170	0			7
							3	4	187	9							
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	123	1	9706	2	Y	169	168	0			8
							3	4	186	9							
08	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	117	1	9239	2	Y	163	164	0			7
							4	4	179	9							
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	106	1	8503	2	Y	172	172	0			7
							2	4	189	9							
10	8587	X	8170	-0-	-417	-0-	92	1	7931	2	Y	132	132	0			6
							2	4	145	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	12	1	979	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	11	1	896	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	12	1	918	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	11	1	879	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	900	N	835	-0-	-65	-0-	10	1	807	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	10	1	829	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	121	1	10118	2	Y	182	180	0			8
							4	4	200	9							
06	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	106	1	8842	2	Y	159	160	0			7
							3	4	175	9							
07	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	123	1	9671	2	Y	168	167	0			8
							3	4	185	9							
08	8556	X	8187	-0-	-369	-0-	100	1	7930	2	Y	140	142	0			6
							3	4	154	9							
09	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	122	1	9787	2	Y	199	197	0			8
							2	4	219	9							
10	8556	X	8294	-0-	-262	-0-	93	1	8053	2	Y	133	134	0			6
							2	4	146	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	55	1	4583	2	Y	81	81	0			3
							2	4	89	9							
06	4800	X	3116	-0-	-1684	-0-	36	1	3018	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							
07	4960	X	3318	-0-	-1642	-0-	41	1	3213	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
08	4743	X	3339	-0-	-1404	-0-	41	1	3235	2	Y	56	57	0			2
							1	4	62	9							
09	4590	X	3642	-0-	-948	-0-	44	1	3518	2	Y	72	71	0			3
							1	4	79	9							
10	4743	X	2382	-0-	-2361	-0-	27	1	2312	2	Y	38	39	0			2
							1	4	42	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	15	1	1262	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	14	1	1207	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	15	1	1163	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	1302	N	652	-0-	-650	-0-	8	1	632	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
09	1260	N	303	-0-	-957	-0-	4	1	292	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	1209	N	525	-0-	-684	-0-	6	1	510	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

05	7440	X	4877	-0-	-2563	-0-	56	1	4725	2	Y	85	87	0			4
							2	4	94	9							
06	7200	X	4078	-0-	-3122	-0-	47	1	3952	2	Y	71	72	0			3
							1	4	78	9							
07	7440	X	3927	-0-	-3513	-0-	48	1	3805	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
08	7440	X	3988	-0-	-3452	-0-	49	1	3862	2	Y	68	68	0			3
							2	4	75	9							
09	7200	X	3783	-0-	-3417	-0-	46	1	3655	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
10	4867	X	3873	-0-	-994	-0-	43	1	3761	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	2	1	180	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	180	N	33	-0-	-147	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

05	2294	X	2084	-0-	-210	-0-	24	1	2018	2	Y	37	36	0			2
							1	4	41	9							
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	21	1	1745	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	22	1	1768	2	Y	32	31	0			2
							1	4	35	9							
08	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	25	1	1945	2	Y	33	34	0			1
							1	4	36	9							
09	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	19	1	1515	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	31	1	2661	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1112	-0-	-1895	-0-	13	1	1077	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	61	1	5066	2	Y	91	88	0			4
							2	4	100	9							
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	65	1	5115	2	Y	89	89	0			4
							2	4	98	9							
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	55	1	4316	2	Y	76	77	0			3
							2	4	84	9							
09	5220	X	1888	-0-	-3332	-0-	23	1	1823	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
10	5394	X	4349	-0-	-1045	-0-	49	1	4222	2	Y	70	68	0			3
							1	4	77	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	18	1	1523	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	22	1	1849	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	13	1	1044	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	21	1	1697	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
09	3000	N	3130	-0-	130	130	38	1	3023	2	Y	62	60	0			3
							1	4	68	9							
*10	2796	N	2666	-0-	-130	-0-	30	1	2588	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	9849	-0-	-3915	-0-	114	1	9544	2	Y	170	170	0			7
							4	4	187	9							
06	12810	X	9702	-0-	-3108	-0-	112	1	9401	2	Y	169	169	0			7
							3	4	186	9							
07	10602	X	10543	-0-	-59	-0-	130	1	10213	2	Y	179	177	0			9
							3	4	197	9							
08	10385	X	9694	-0-	-691	-0-	119	1	9389	2	Y	165	167	0			7
							4	4	182	9							
09	10050	X	9480	-0-	-570	-0-	115	1	9158	2	Y	186	185	0			8
							2	4	205	9							
10	10540	X	9650	-0-	-890	-0-	108	1	9369	2	Y	155	155	0			7
							2	4	171	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	34	1	2813	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
06	3240	X	2525	-0-	-715	-0-	29	1	2447	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
07	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	35	1	2778	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
08	3038	X	2579	-0-	-459	-0-	32	1	2498	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
09	2940	X	2262	-0-	-678	-0-	27	1	2187	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
10	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	26	1	2271	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	47	1	3904	2	Y	70	70	0			3
							2	4	77	9							
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	45	1	3801	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	51	1	4053	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	52	1	4143	2	Y	73	73	0			3
							2	4	80	9							
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	49	1	3913	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	46	1	3978	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	171	1	14311	2	Y	257	256	0			11
							6	4	283	9							
06	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	168	1	14014	2	Y	252	253	0			10
							4	4	277	9							
07	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	158	1	12412	2	Y	218	217	0			11
							4	4	240	9							
08	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	171	1	13516	2	Y	238	239	0			10
							6	4	262	9							
09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	134	1	10707	2	Y	218	219	0			9
							2	4	240	9							
*10	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	146	1	12622	2	Y	208	207	0			9
							3	4	229	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	38	1	3206	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
06	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	37	1	3081	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
07	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	36	1	2832	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
08	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	40	1	3171	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
09	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	38	1	3037	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
*10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	38	1	3265	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	68	1	5700	2	Y	102	102	0			4
							2	4	112	9							
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	66	1	5518	2	Y	100	100	0			4
							2	4	110	9							
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	67	1	5288	2	Y	92	92	0			4
							2	4	101	9							
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	71	1	5619	2	Y	99	99	0			4
							2	4	109	9							
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	69	1	5549	2	Y	113	112	0			5
							1	4	124	9							
*10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	65	1	5640	2	Y	93	93	0			4
							1	4	102	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	32	1	2679	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	29	1	2439	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	33	1	2569	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	31	1	2417	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	31	1	2511	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
*10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	29	1	2538	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1902	-0-	-702	-0-	22	1	1843	2	Y	33	34	0			1
							1	4	36	9							
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	40	1	3333	2	Y	60	59	0			2
							1	4	66	9							
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	44	1	3498	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	40	1	3170	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							
09	2520	X	2450	-0-	-70	-0-	30	1	2367	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
*10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	30	1	2581	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	233	1	19555	2	Y	350	348	0			15
							8	4	385	9							
06	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	224	1	18727	2	Y	337	338	0			14
							6	4	371	9							
07	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	245	1	19304	2	Y	337	335	0			16
							6	4	371	9							
08	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	233	1	18369	2	Y	324	326	0			14
							8	4	356	9							
09	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	215	1	17175	2	Y	349	348	0			15
							3	4	384	9							
*10	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	202	1	17442	2	Y	288	288	0			13
							5	4	317	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

05	38688	X	12362	-0-	-26326	-0-	143	1	11977	2	Y	215	216	0			9
							5	4	237	9							
06	37440	X	10724	-0-	-26716	-0-	124	1	10391	2	Y	187	188	0			8
							3	4	206	9							
07	27838	X	9258	-0-	-18580	-0-	114	1	8968	2	Y	157	157	0			8
							3	4	173	9							
08	16492	X	8887	-0-	-7605	-0-	109	1	8608	2	Y	151	153	0			6
							4	4	166	9							
09	15420	X	8126	-0-	-7294	-0-	98	1	7851	2	Y	160	159	0			7
							1	4	176	9							
*10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	85	1	7396	2	Y	122	123	0			5
							2	4	134	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	5	1	424	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	3	1	281	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	600	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	434	N	307	-0-	-127	-0-	4	1	297	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	304	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	620	N	381	-0-	-239	-0-	4	1	370	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	35	1	2972	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	34	1	2840	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	35	1	2750	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	37	1	2940	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	36	1	2859	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							
*10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	33	1	2839	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	143	1	11962	2	Y	214	212	0			9
							5	4	235	9							
06	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	127	1	10604	2	Y	191	192	0			8
							3	4	210	9							
07	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	132	1	10406	2	Y	182	181	0			9
							3	4	200	9							
08	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	123	1	9746	2	Y	171	173	0			7
							4	4	188	9							
09	9630	X	9491	-0-	-139	-0-	115	1	9168	2	Y	187	186	0			8
							2	4	206	9							
*10	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	113	1	9787	2	Y	161	161	0			7
							3	4	177	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	101	1	8461	2	Y	151	151	0			6
							4	4	166	9							
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	106	1	8896	2	Y	161	160	0			7
							3	4	177	9							
07	8525	X	7088	-0-	-1437	-0-	87	1	6867	2	Y	120	121	0			6
							2	4	132	9							
08	8525	X	6860	-0-	-1665	-0-	84	1	6644	2	Y	117	118	0			5
							3	4	129	9							
09	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	103	1	8194	2	Y	167	165	0			7
							2	4	184	9							
10	8525	X	7736	-0-	-789	-0-	87	1	7511	2	Y	124	125	0			5
							2	4	136	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	80	1	6728	2	Y	121	131	0			5
							3	4	133	9							
06	6660	X	5896	-0-	-764	-0-	68	1	5713	2	Y	103	104	0			4
							2	4	113	9							
07	6882	X	5193	-0-	-1689	-0-	64	1	5030	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
08	6882	X	4424	-0-	-2458	-0-	54	1	4284	2	Y	76	77	0			3
							2	4	84	9							
09	6660	X	3756	-0-	-2904	-0-	45	1	3629	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
10	6944	X	3493	-0-	-3451	-0-	39	1	3392	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7623	-0-	-127	-0-	88	1	7386	2	Y	133	132	0			6
							3	4	146	9							
06	7500	X	7249	-0-	-251	-0-	84	1	7024	2	Y	126	127	0			5
							2	4	139	9							
07	7750	X	7420	-0-	-330	-0-	91	1	7188	2	Y	126	125	0			6
							2	4	139	9							
08	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	86	1	6780	2	Y	119	120	0			5
							3	4	131	9							
09	7500	X	6567	-0-	-933	-0-	79	1	6345	2	Y	129	129	0			5
							1	4	142	9							
10	7626	X	6834	-0-	-792	-0-	77	1	6635	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	7066	-0-	-2	-0-	82	1	6847	2	Y	122	122	0			5
							3	4	134	9							
06	6840	X	6752	-0-	-88	-0-	78	1	6542	2	Y	118	118	0			5
							2	4	130	9							
07	7068	X	6857	-0-	-211	-0-	84	1	6643	2	Y	116	115	0			6
							2	4	128	9							
08	7068	X	6628	-0-	-440	-0-	81	1	6420	2	Y	113	114	0			5
							3	4	124	9							
09	6840	X	6236	-0-	-604	-0-	75	1	6026	2	Y	122	122	0			5
							1	4	134	9							
10	7068	X	6336	-0-	-732	-0-	71	1	6150	2	Y	103	102	0			5
							2	4	113	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	127	1	10611	2	Y	190	189	0			8
							4	4	209	9							
06	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	119	1	9970	2	Y	179	180	0			7
							3	4	197	9							
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	87	1	6812	2	Y	120	121	0			6
							2	4	132	9							
08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	115	1	9106	2	Y	160	159	0			7
							4	4	176	9							
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	105	1	8356	2	Y	170	170	0			7
							2	4	187	9							
*10	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	100	1	8621	2	Y	142	142	0			6
							2	4	156	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	38	1	3189	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
06	3450	X	3232	-0-	-218	-0-	37	1	3132	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
07	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	41	1	3217	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
08	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	39	1	3072	2	Y	54	55	0			2
							1	4	59	9							
09	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	35	1	2832	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
10	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	34	1	2974	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	929	-0-	-5023	-0-	11	1	900	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
06	5760	X	775	-0-	-4985	-0-	9	1	751	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	5952	X	912	-0-	-5040	-0-	11	1	884	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	2480	X	799	-0-	-1681	-0-	10	1	774	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	2400	X	848	-0-	-1552	-0-	10	1	819	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
10	930	X	828	-0-	-102	-0-	9	1	805	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3106	-0-	-459	-0-	36	1	3010	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	35	1	2921	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
07	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	35	1	2742	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
08	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	36	1	2820	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
09	3180	X	2932	-0-	-248	-0-	35	1	2833	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
10	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	33	1	2864	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	32	1	2696	2	Y	49	48	0			2
							1	4	54	9							
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	33	1	2762	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	36	1	2850	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
08	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	33	1	2618	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
09	2850	X	2580	-0-	-270	-0-	31	1	2493	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
10	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	28	1	2434	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	63	1	5251	2	Y	94	93	0			4
							2	4	103	9							
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	63	1	5304	2	Y	96	96	0			4
							2	4	106	9							
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	70	1	5510	2	Y	96	95	0			5
							2	4	106	9							
08	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	59	1	4639	2	Y	81	83	0			3
							2	4	89	9							
09	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	63	1	5012	2	Y	102	101	0			4
							1	4	112	9							
*10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	76	1	6579	2	Y	109	108	0			5
							2	4	120	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	140	1	11723	2	Y	210	209	0			9
							5	4	231	9							
06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	123	1	10285	2	Y	185	186	0			8
							3	4	204	9							
07	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	139	1	10961	2	Y	191	190	0			9
							3	4	210	9							
08	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	133	1	10477	2	Y	185	186	0			8
							4	4	204	9							
09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	127	1	10170	2	Y	207	206	0			9
							2	4	228	9							
*10	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	118	1	10216	2	Y	168	169	0			7
							3	4	185	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	200	1	16734	2	Y	300	296	0			13
							7	4	330	9							
06	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	204	1	17030	2	Y	307	307	0			13
							5	4	338	9							
07	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	208	1	16367	2	Y	286	285	0			14
							5	4	315	9							
08	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	200	1	15795	2	Y	278	280	0			12
							7	4	306	9							
09	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	174	1	13931	2	Y	283	283	0			12
							3	4	311	9							
10	14880	X	14119	-0-	-761	-0-	158	1	13707	2	Y	227	227	0			10
							4	4	250	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	119	1	9957	2	Y	178	174	0			8
							4	4	196	9							
06	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	156	1	13062	2	Y	235	233	0			10
							4	4	259	9							
07	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	170	1	13385	2	Y	233	232	0			11
							4	4	256	9							
08	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	153	1	12052	2	Y	213	215	0			9
							5	4	234	9							
09	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	135	1	10818	2	Y	220	220	0			9
							2	4	242	9							
*10	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	135	1	11710	2	Y	194	193	0			9
							3	4	213	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7529	-0-	-1058	-0-	87	1	7294	2	Y	132	130	0			6
							3	4	145	9							
06	8070	X	7284	-0-	-786	-0-	84	1	7059	2	Y	126	127	0			5
							2	4	139	9							
07	7874	X	7463	-0-	-411	-0-	92	1	7230	2	Y	126	125	0			6
							2	4	139	9							
08	7533	X	7130	-0-	-403	-0-	87	1	6906	2	Y	122	123	0			5
							3	4	134	9							
09	7290	X	7056	-0-	-234	-0-	85	1	6817	2	Y	139	138	0			6
							1	4	153	9							
10	7533	X	7346	-0-	-187	-0-	82	1	7132	2	Y	118	118	0			5
							2	4	130	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8511	-0-	-169	-0-	98	1	8248	2	Y	147	147	0			6
							3	4	162	9							
06	8400	X	7738	-0-	-662	-0-	90	1	7496	2	Y	136	136	0			6
							2	4	150	9							
07	8680	X	8212	-0-	-468	-0-	101	1	7956	2	Y	139	138	0			7
							2	4	153	9							
08	8680	X	7568	-0-	-1112	-0-	93	1	7331	2	Y	128	130	0			5
							3	4	141	9							
09	8400	X	6815	-0-	-1585	-0-	82	1	6583	2	Y	135	134	0			6
							1	4	149	9							
10	8525	X	6867	-0-	-1658	-0-	77	1	6667	2	Y	110	110	0			5
							2	4	121	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	86	1	7174	2	Y	128	128	0			5
							3	4	141	9							
06	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	79	1	6625	2	Y	120	120	0			5
							2	4	132	9							
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	89	1	7026	2	Y	123	122	0			6
							2	4	135	9							
08	5425	X	4595	-0-	-830	-0-	56	1	4451	2	Y	78	81	0			3
							2	4	86	9							
09	5250	X	3668	-0-	-1582	-0-	44	1	3544	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
*10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	80	1	6932	2	Y	114	112	0			5
							2	4	125	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	155	1	13000	2	Y	233	232	0			10
							5	4	256	9							
06	12900	X	12880	-0-	-20	-0-	149	1	12481	2	Y	224	225	0			9
							4	4	246	9							
07	13330	X	13136	-0-	-194	-0-	162	1	12725	2	Y	223	221	0			11
							4	4	245	9							
08	13330	X	12585	-0-	-745	-0-	154	1	12191	2	Y	214	216	0			9
							5	4	235	9							
09	12900	X	11909	-0-	-991	-0-	144	1	11506	2	Y	234	233	0			10
							2	4	257	9							
10	13330	X	12040	-0-	-1290	-0-	135	1	11689	2	Y	194	193	0			9
							3	4	213	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3557	-0-	-628	-0-	41	1	3447	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
06	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	45	1	3756	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	55	1	4323	2	Y	76	75	0			4
							1	4	84	9							
08	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	51	1	4006	2	Y	70	71	0			3
							2	4	77	9							
09	4260	X	3808	-0-	-452	-0-	46	1	3678	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
10	4402	X	3328	-0-	-1074	-0-	37	1	3232	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	12172	-0-	-817	-0-	141	1	11794	2	Y	211	210	0			9
							5	4	232	9							
06	12570	X	11485	-0-	-1085	-0-	133	1	11128	2	Y	200	201	0			8
							4	4	220	9							
07	12803	X	11822	-0-	-981	-0-	146	1	11452	2	Y	201	199	0			10
							3	4	221	9							
08	12493	X	10873	-0-	-1620	-0-	133	1	10532	2	Y	185	187	0			8
							4	4	204	9							
09	12090	X	10099	-0-	-1991	-0-	122	1	9757	2	Y	198	198	0			8
							2	4	218	9							
10	12183	X	10133	-0-	-2050	-0-	114	1	9837	2	Y	163	163	0			7
							3	4	179	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	16245	-0-	-371	-0-	188	1	15740	2	Y	282	281	0			12
							7	4	310	9							
06	16080	X	15450	-0-	-630	-0-	179	1	14970	2	Y	269	270	0			11
							5	4	296	9							
07	16616	X	15553	-0-	-1063	-0-	191	1	15068	2	Y	263	261	0			13
							5	4	289	9							
08	16616	X	14999	-0-	-1617	-0-	184	1	14527	2	Y	256	258	0			11
							6	4	282	9							
09	16080	X	14224	-0-	-1856	-0-	172	1	13742	2	Y	279	278	0			12
							3	4	307	9							
10	16244	X	14619	-0-	-1625	-0-	164	1	14194	2	Y	234	234	0			10
							4	4	257	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2381	-0-	-1463	-0-	28	1	2307	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
06	3720	X	1765	-0-	-1955	-0-	20	1	1711	2	Y	30	31	0			1
							1	4	33	9							
07	3844	X	647	-0-	-3197	-0-	8	1	626	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	3689	X	849	-0-	-2840	-0-	10	1	824	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	2610	X	626	-0-	-1984	-0-	8	1	605	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	2387	X	633	-0-	-1754	-0-	7	1	615	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 135 RRCID -> 249357 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12994 PERF.12192 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7703	-0-		-481	-0-	89	1	7464	2	Y	134	133	0			6
								3	4	147	9							
06	7920	X	7268	-0-		-652	-0-	84	1	7043	2	Y	126	127	0			5
								2	4	139	9							
07	8184	X	7315	-0-		-869	-0-	90	1	7087	2	Y	124	123	0			6
								2	4	136	9							
08	7874	X	7340	-0-		-534	-0-	90	1	7109	2	Y	125	126	0			5
								3	4	138	9							
09	7620	X	6865	-0-		-755	-0-	83	1	6632	2	Y	135	134	0			6
								1	4	149	9							
10	7688	X	6746	-0-		-942	-0-	76	1	6549	2	Y	108	108	0			5
								2	4	119	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7092	X	7092	-0-		-0-	-0-	82	1	6872	2	Y	123	121	0			5
								3	4	135	9							
06	6768	X	6768	-0-		-0-	-0-	78	1	6558	2	Y	118	118	0			5
								2	4	130	9							
07	6843	X	6843	-0-		-0-	-0-	84	1	6629	2	Y	116	115	0			6
								2	4	128	9							
08	6478	X	6478	-0-		-0-	-0-	79	1	6275	2	Y	110	111	0			5
								3	4	121	9							
09	5040	X	4305	-0-		-735	-0-	52	1	4158	2	Y	85	86	0			4
								1	4	94	9							
10	5208	X	22	-0-		-5186	-0-	22	2			Y	-0-	3	0			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5718	X	5718	-0-		-0-	-0-	66	1	5541	2	Y	99	99	0			4
								2	4	109	9							
06	5557	X	5557	-0-		-0-	-0-	64	1	5384	2	Y	97	97	0			4
								2	4	107	9							
07	5942	X	5942	-0-		-0-	-0-	73	1	5756	2	Y	101	100	0			5
								2	4	111	9							
08	5840	X	5840	-0-		-0-	-0-	72	1	5657	2	Y	99	100	0			4
								2	4	109	9							
09	5520	X	5424	-0-		-96	-0-	66	1	5239	2	Y	107	106	0			5
								1	4	118	9							
10	5704	X	5551	-0-		-153	-0-	62	1	5390	2	Y	89	89	0			4
								1	4	98	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	18661	-0-		-962	-0-	216	1	18081	2	Y	324	318	0			14
								8	4	356	9							
06	18930	X	15756	-0-		-3174	-0-	183	1	15267	2	Y	274	277	0			11
								5	4	301	9							
07	19016	X	19016	-0-		-0-	-0-	234	1	18422	2	Y	322	317	0			16
								6	4	354	9							
08	18706	X	18706	-0-		-0-	-0-	229	1	18119	2	Y	318	321	0			13
								8	4	350	9							
09	18290	X	18290	-0-		-0-	-0-	221	1	17670	2	Y	360	358	0			15
								3	4	396	9							
10	19003	X	17110	-0-		-1893	-0-	192	1	16613	2	Y	274	275	0			12
								4	4	301	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	64	1	5377	2	Y	96	96	0			4
							2	4	106	9							
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	61	1	5091	2	Y	92	92	0			4
							2	4	101	9							
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	64	1	5071	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	61	1	4812	2	Y	85	85	0			4
							2	4	94	9							
09	4800	X	4581	-0-	-219	-0-	55	1	4426	2	Y	90	90	0			4
							1	4	99	9							
10	4960	X	4605	-0-	-355	-0-	52	1	4471	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	64	1	5347	2	Y	96	95	0			4
							2	4	106	9							
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	64	1	5372	2	Y	97	97	0			4
							2	4	107	9							
07	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	74	1	5788	2	Y	101	100	0			5
							2	4	111	9							
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	49	1	3864	2	Y	68	70	0			3
							2	4	75	9							
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	58	1	4614	2	Y	94	93	0			4
							1	4	103	9							
*10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	57	1	4952	2	Y	83	82	0			4
							1	4	91	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	90	1	7556	2	Y	135	135	0			6
							3	4	149	9							
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	86	1	7210	2	Y	129	130	0			5
							2	4	142	9							
07	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	96	1	7566	2	Y	132	131	0			6
							2	4	145	9							
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	89	1	7009	2	Y	124	125	0			5
							3	4	136	9							
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	83	1	6674	2	Y	136	135	0			6
							1	4	150	9							
*10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	76	1	6587	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	105	1	8832	2	Y	158	158	0			7
							4	4	174	9							
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	99	1	8285	2	Y	149	150	0			6
							3	4	164	9							
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	110	1	8653	2	Y	151	150	0			7
							3	4	166	9							
08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	102	1	8069	2	Y	142	143	0			6
							3	4	156	9							
09	8010	X	7748	-0-	-262	-0-	94	1	7486	2	Y	152	152	0			6
							1	4	167	9							
10	8277	X	7473	-0-	-804	-0-	84	1	7256	2	Y	119	120	0			5
							2	4	131	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	11619	-0-	-1215	-0-	134	1	11257	2	Y	203	201	0			9
							5	4	223	9							
06	11910	X	11165	-0-	-745	-0-	129	1	10820	2	Y	194	195	0			8
							3	4	213	9							
07	11687	X	11183	-0-	-504	-0-	138	1	10834	2	Y	189	188	0			9
							3	4	208	9							
08	11687	X	10441	-0-	-1246	-0-	128	1	10113	2	Y	178	180	0			7
							4	4	196	9							
09	11310	X	10076	-0-	-1234	-0-	122	1	9734	2	Y	198	197	0			8
							2	4	218	9							
10	11625	X	11019	-0-	-606	-0-	124	1	10697	2	Y	177	176	0			8
							3	4	195	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	17238	-0-	-1362	-0-	199	1	16702	2	Y	300	297	0			13
							7	4	330	9							
06	18000	X	15540	-0-	-2460	-0-	180	1	15057	2	Y	271	273	0			11
							5	4	298	9							
07	18414	X	15591	-0-	-2823	-0-	192	1	15104	2	Y	264	262	0			13
							5	4	290	9							
08	17236	X	15547	-0-	-1689	-0-	191	1	15058	2	Y	265	267	0			11
							6	4	292	9							
09	16680	X	12726	-0-	-3954	-0-	154	1	12294	2	Y	251	251	0			11
							2	4	276	9							
10	17236	X	14439	-0-	-2797	-0-	162	1	14019	2	Y	231	230	0			10
							4	4	254	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	10222	-0-	-6890	-0-	118	1	9904	2	Y	178	180	0			8
							4	4	196	9							
06	16560	X	7811	-0-	-8749	-0-	90	1	7569	2	Y	136	138	0			6
							2	4	150	9							
07	16554	X	9897	-0-	-6657	-0-	122	1	9588	2	Y	167	165	0			8
							3	4	184	9							
08	15159	X	7789	-0-	-7370	-0-	96	1	7544	2	Y	133	135	0			6
							3	4	146	9							
09	14670	X	3055	-0-	-11615	-0-	37	1	2951	2	Y	60	63	0			3
							1	4	66	9							
10	10230	X	8988	-0-	-1242	-0-	101	1	8727	2	Y	144	140	0			6
							2	4	158	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	171	1	14289	2	Y	256	255	0			11
							6	4	282	9							
06	13800	X	12780	-0-	-1020	-0-	148	1	12383	2	Y	223	225	0			9
							4	4	245	9							
07	14260	X	13908	-0-	-352	-0-	171	1	13474	2	Y	235	233	0			11
							4	4	259	9							
08	14260	X	13052	-0-	-1208	-0-	160	1	12642	2	Y	223	225	0			9
							5	4	245	9							
09	13800	X	12406	-0-	-1394	-0-	150	1	11986	2	Y	244	243	0			10
							2	4	268	9							
10	13485	X	12453	-0-	-1032	-0-	140	1	12090	2	Y	200	200	0			9
							3	4	220	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	237	1	19860	2	Y	356	354	0			15
							8	4	392	9							
06	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	224	1	18731	2	Y	337	338	0			14
							6	4	371	9							
07	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	242	1	19041	2	Y	332	330	0			16
							6	4	365	9							
08	19344	X	18719	-0-	-625	-0-	230	1	18130	2	Y	319	322	0			13
							8	4	351	9							
09	18720	X	17509	-0-	-1211	-0-	212	1	16914	2	Y	345	343	0			15
							3	4	380	9							
10	18507	X	17603	-0-	-904	-0-	198	1	17090	2	Y	283	282	0			13
							4	4	311	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	14091	-0-	-2277	-0-	163	1	13654	2	Y	244	243	0			10
							6	4	268	9							
06	15690	X	13384	-0-	-2306	-0-	155	1	12968	2	Y	234	234	0			10
							4	4	257	9							
07	15500	X	13489	-0-	-2011	-0-	166	1	13068	2	Y	228	227	0			11
							4	4	251	9							
08	14508	X	12637	-0-	-1871	-0-	155	1	12239	2	Y	216	218	0			9
							5	4	238	9							
09	14040	X	11894	-0-	-2146	-0-	144	1	11491	2	Y	234	233	0			10
							2	4	257	9							
10	12555	X	12098	-0-	-457	-0-	136	1	11744	2	Y	195	194	0			9
							3	4	215	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	22811	-0-	-1865	-0-	264	1	22102	2	Y	396	395	0			17
							9	4	436	9							
06	23880	X	21906	-0-	-1974	-0-	254	1	21225	2	Y	382	383	0			16
							7	4	420	9							
07	24676	X	22156	-0-	-2520	-0-	273	1	21465	2	Y	374	372	0			18
							7	4	411	9							
08	24304	X	20471	-0-	-3833	-0-	251	1	19827	2	Y	350	353	0			15
							8	4	385	9							
09	23520	X	19259	-0-	-4261	-0-	233	1	18606	2	Y	378	377	0			16
							4	4	416	9							
10	20925	X	19094	-0-	-1831	-0-	214	1	18538	2	Y	306	306	0			14
							5	4	337	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	75	1	6272	2	Y	112	111	0			5
							3	4	123	9							
06	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	61	1	5067	2	Y	91	92	0			4
							2	4	100	9							
07	5890	X	5547	-0-	-343	-0-	68	1	5374	2	Y	94	93	0			5
							2	4	103	9							
08	5890	X	5174	-0-	-716	-0-	63	1	5012	2	Y	88	89	0			4
							2	4	97	9							
09	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	58	1	4660	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
*10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	54	1	4666	2	Y	77	77	0			3
							1	4	85	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	9730	-0-	-2887	-0-	113	1	9427	2	Y	169	169	0			7
							4	4	186	9							
06	12210	X	9463	-0-	-2747	-0-	110	1	9168	2	Y	165	165	0			7
							3	4	182	9							
07	12617	X	9682	-0-	-2935	-0-	119	1	9380	2	Y	164	163	0			8
							3	4	180	9							
08	11532	X	9447	-0-	-2085	-0-	116	1	9150	2	Y	161	162	0			7
							4	4	177	9							
09	11160	X	9010	-0-	-2150	-0-	109	1	8705	2	Y	176	176	0			7
							2	4	194	9							
*10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	105	1	9064	2	Y	151	150	0			7
							2	4	166	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	5772	-0-	-1730	-0-	67	1	5593	2	Y	100	100	0			4
							2	4	110	9							
06	6930	X	5485	-0-	-1445	-0-	64	1	5313	2	Y	96	96	0			4
							2	4	106	9							
07	6789	X	5471	-0-	-1318	-0-	67	1	5300	2	Y	93	92	0			5
							2	4	102	9							
08	6107	X	5112	-0-	-995	-0-	63	1	4951	2	Y	87	88	0			4
							2	4	96	9							
09	5910	X	4580	-0-	-1330	-0-	55	1	4425	2	Y	90	90	0			4
							1	4	99	9							
10	5270	X	4486	-0-	-784	-0-	50	1	4356	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22847	X	8864	-0-	-13983	-0-	103	1	8588	2	Y	154	147	0			7
							4	4	169	9							
06	36884	X	36884	-0-	-0-	-0-	427	1	35739	2	Y	643	623	0			27
							11	4	707	9							
07	27744	X	27744	-0-	-0-	-0-	342	1	26878	2	Y	469	473	0			23
							8	4	516	9							
08	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	267	1	21075	2	Y	371	378	0			16
							9	4	408	9							
09	22560	X	19642	-0-	-2918	-0-	237	1	18977	2	Y	385	385	0			16
							4	4	424	9							
10	38099	X	22086	-0-	-16013	-0-	248	1	21441	2	Y	355	353	0			16
							6	4	391	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	50	1	4207	2	Y	75	75	0			3
							2	4	83	9							
06	4680	X	4067	-0-	-613	-0-	47	1	3941	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
07	4836	X	4059	-0-	-777	-0-	50	1	3933	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
08	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	47	1	3722	2	Y	66	66	0			3
							2	4	73	9							
09	4350	X	3615	-0-	-735	-0-	44	1	3492	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
10	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	40	1	3488	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	11894	-0-	-2986	-0-	138	1	11524	2	Y	206	205	0			9
							5	4	227	9							
06	14400	X	12289	-0-	-2111	-0-	142	1	11908	2	Y	214	214	0			9
							4	4	235	9							
07	14880	X	12385	-0-	-2495	-0-	152	1	11999	2	Y	209	208	0			10
							4	4	230	9							
08	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	159	1	12562	2	Y	221	222	0			9
							5	4	243	9							
09	12300	X	11088	-0-	-1212	-0-	134	1	10712	2	Y	218	218	0			9
							2	4	240	9							
10	11160	X	10744	-0-	-416	-0-	121	1	10430	2	Y	173	173	0			8
							3	4	190	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37944	X	31540	-0-	-6404	-0-	365	1	30560	2	Y	547	546	0			23
							13	4	602	9							
06	36720	X	29551	-0-	-7169	-0-	342	1	28633	2	Y	515	517	0			21
							9	4	567	9							
07	37944	X	29291	-0-	-8653	-0-	361	1	28375	2	Y	496	493	0			24
							9	4	546	9							
08	34782	X	26589	-0-	-8193	-0-	326	1	25754	2	Y	453	458	0			19
							11	4	498	9							
09	33660	X	25148	-0-	-8512	-0-	304	1	24296	2	Y	494	492	0			21
							5	4	543	9							
*10	33041	X	33041	-0-	-0-	-0-	371	1	32080	2	Y	529	524	0			23
							8	4	582	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37603	X	26942	-0-	-10661	-0-	312	1	26104	2	Y	468	466	0			20
							11	4	515	9							
06	36390	X	23046	-0-	-13344	-0-	267	1	22330	2	Y	402	405	0			17
							7	4	442	9							
07	34441	X	23222	-0-	-11219	-0-	286	1	22498	2	Y	392	390	0			19
							7	4	431	9							
08	28551	X	20501	-0-	-8050	-0-	251	1	19857	2	Y	350	354	0			15
							8	4	385	9							
09	27630	X	21768	-0-	-5862	-0-	263	1	21031	2	Y	427	424	0			18
							4	4	470	9							
10	22599	X	19575	-0-	-3024	-0-	220	1	19005	2	Y	314	316	0			14
							5	4	345	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26040	X	22933	-0-	-3107	-0-	265	1	22221	2	Y	398	393	0			17
							9	4	438	9							
06	25200	X	19609	-0-	-5591	-0-	227	1	19000	2	Y	342	345	0			14
							6	4	376	9							
07	26040	X	18638	-0-	-7402	-0-	229	1	18057	2	Y	315	314	0			15
							5	4	347	9							
08	22940	X	17004	-0-	-5936	-0-	209	1	16469	2	Y	290	293	0			12
							7	4	319	9							
09	22200	X	15188	-0-	-7012	-0-	184	1	14672	2	Y	299	298	0			13
							3	4	329	9							
10	15841	X	15060	-0-	-781	-0-	169	1	14621	2	Y	242	242	0			11
							4	4	266	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	2749	-0-	-12875	-0-	32	1	2664	2	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
06	15120	X	13041	-0-	-2079	-0-	151	1	12636	2	Y	227	220	0			9
							4	4	250	9							
07	15345	X	10645	-0-	-4700	-0-	131	1	10312	2	Y	181	181	0			9
							3	4	199	9							
08	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	90	1	7111	2	Y	125	129	0			5
							3	4	138	9							
09	13050	X	3094	-0-	-9956	-0-	37	1	2989	2	Y	61	63	0			3
							1	4	67	9							
10	8990	X	865	-0-	-8125	-0-	10	1	840	2	Y	14	15	0			1
							15	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40920	X	31219	-0-	-9701	-0-	361	1	30249	2	Y	542	540	0			23
							13	4	596	9							
06	39600	X	28403	-0-	-11197	-0-	329	1	27519	2	Y	496	498	0			21
							9	4	546	9							
07	40920	X	27407	-0-	-13513	-0-	337	1	26552	2	Y	464	462	0			23
							8	4	510	9							
08	32302	X	24732	-0-	-7570	-0-	303	1	23955	2	Y	422	427	0			18
							10	4	464	9							
09	31260	X	21944	-0-	-9316	-0-	265	1	21201	2	Y	431	431	0			18
							4	4	474	9							
10	25482	X	21292	-0-	-4190	-0-	239	1	20673	2	Y	341	342	0			15
							5	4	375	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30225	X	21401	-0-	-8824	-0-	248	1	20735	2	Y	372	371	0			16
							9	4	409	9							
06	29250	X	18473	-0-	-10777	-0-	214	1	17899	2	Y	322	325	0			13
							6	4	354	9							
07	30225	X	17170	-0-	-13055	-0-	211	1	16634	2	Y	291	290	0			14
							5	4	320	9							
08	23870	X	15471	-0-	-8399	-0-	190	1	14985	2	Y	264	267	0			11
							6	4	290	9							
09	23100	X	12661	-0-	-10439	-0-	153	1	12232	2	Y	249	249	0			11
							2	4	274	9							
10	16120	X	11386	-0-	-4734	-0-	128	1	11054	2	Y	183	184	0			8
							3	4	201	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75702	X	47594	-0-	-28108	-0-	551	1	46115	2	Y	826	821	0			35
							19	4	909	9							
06	72360	X	39758	-0-	-32602	-0-	461	1	38522	2	Y	694	700	0			29
							12	4	763	9							
07	64697	X	37428	-0-	-27269	-0-	461	1	36260	2	Y	633	631	0			31
							11	4	696	9							
08	48453	X	33728	-0-	-14725	-0-	414	1	32667	2	Y	575	582	0			24
							14	4	633	9							
09	46050	X	31488	-0-	-14562	-0-	381	1	30420	2	Y	619	617	0			26
							6	4	681	9							
10	37975	X	29351	-0-	-8624	-0-	329	1	28497	2	Y	471	472	0			21
							7	4	518	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55924	X	47550	-0-	-8374	-0-	550	1	46073	2	Y	825	821	0			35
							19	4	908	9							
06	46320	X	42903	-0-	-3417	-0-	497	1	41570	2	Y	748	752	0			31
							13	4	823	9							
07	48639	X	41947	-0-	-6692	-0-	516	1	40638	2	Y	710	706	0			35
							12	4	781	9							
08	48639	X	38498	-0-	-10141	-0-	472	1	37288	2	Y	656	663	0			28
							16	4	722	9							
09	47070	X	36049	-0-	-11021	-0-	436	1	34827	2	Y	708	706	0			30
							7	4	779	9							
*10	43569	X	43569	-0-	-0-	-0-	489	1	42300	2	Y	699	694	0			31
							11	4	769	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134106	X	96703	-0-	-37403	-0-	1119	1	93698	2	Y	1678	1682	0			71
							40	4	1846	9							
06	129780	X	82274	-0-	-47506	-0-	953	1	79715	2	Y	1436	1447	0			60
							26	4	1580	9							
07	134106	X	86500	-0-	-47606	-0-	1065	1	83802	2	Y	1462	1451	0			71
							25	4	1608	9							
08	117025	X	76916	-0-	-40109	-0-	944	1	74498	2	Y	1312	1328	0			55
							31	4	1443	9							
09	113250	X	64004	-0-	-49246	-0-	773	1	61835	2	Y	1258	1260	0			53
							12	4	1384	9							
10	96689	X	57802	-0-	-38887	-0-	649	1	56118	2	Y	927	932	0			41
							15	4	1020	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122822	X	105140	-0-	-17682	-0-	1216	1	101873	2	Y	1825	1824	0			77
							43	4	2008	9							
06	118860	X	107855	-0-	-11005	-0-	1250	1	104501	2	Y	1882	1881	0			78
							34	4	2070	9							
07	122822	X	99450	-0-	-23372	-0-	1224	1	96347	2	Y	1682	1678	0			82
							29	4	1850	9							
08	119288	X	85737	-0-	-33551	-0-	1052	1	83043	2	Y	1461	1482	0			61
							35	4	1607	9							
09	115440	X	73894	-0-	-41546	-0-	893	1	71390	2	Y	1452	1452	0			61
							14	4	1597	9							
10	111445	X	76473	-0-	-34972	-0-	858	1	74246	2	Y	1226	1225	0			54
							20	4	1349	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63178	X	58194	-0-	-4984	-0-	673	1	56385	2	Y	1011	1012	0			43
							24	4	1112	9							
06	61140	X	46977	-0-	-14163	-0-	544	1	45517	2	Y	819	828	0			34
							15	4	901	9							
07	63178	X	41858	-0-	-21320	-0-	515	1	40553	2	Y	707	707	0			34
							12	4	778	9							
08	63178	X	35861	-0-	-27317	-0-	440	1	34733	2	Y	612	620	0			26
							15	4	673	9							
09	61140	X	29551	-0-	-31589	-0-	357	1	28550	2	Y	581	582	0			25
							5	4	639	9							
10	58187	X	26933	-0-	-31254	-0-	302	1	26149	2	Y	432	434	0			19
							7	4	475	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					140
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	434	1	971	2	N	30					170
							33	9									
07	1178	N	470	-0-	-708	-0-	325	1	132	2	N	12					182
							13	9									
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	211	1	180	2	N	5					187
							6	9									
09	1440	N	129	-0-	-1311	-0-	99	1	30	2	N	-0-					187
10	465	N	79	-0-	-386	-0-	75	1	4	2	N	-0-					187

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	527	1	6150	3	Y	165	206	1			77
							182	9									
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	512	1	5980	3	Y	164	137	1			104
							180	9									
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	508	1	6059	3	Y	176	134	1			146
							194	9									
08	6851	X	6621	-0-	-230	-0-	510	1	6039	3	Y	65	97	1			114
							72	9									
09	6660	X	6455	-0-	-205	-0-	510	1	5893	3	Y	47	138	1			23
							52	9									
*10	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	669	1	6338	3	Y	45	26	1			42
							50	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-					108
10	14B2 EXT		160	-0-	160	160	15	1	145	3	N	-0-					108

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	180	1	2094	3	Y	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	174	1	2039	3	Y	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	173	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	174	1	2059	3	Y	22	10	1			12
							24	9									
09	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	162	1	1876	3	Y	24	30	1			6
							26	9									
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	182	1	1728	3	Y	21	10	1			17
							23	9									

OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

05	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	37	1	3094	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
06	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	35	1	2969	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
07	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	39	1	3057	2	Y	54	53	0			3
							1	4	59	9							
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	58	1	4555	2	Y	79	79	0			3
							2	4	87	9							
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	41	1	3269	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
10	3193	X	2790	-0-	-403	-0-	31	1	2708	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

05	33387	X	33039	-0-	-348	-0-	382	1	32012	2	Y	574	571	0			24
							14	4	631	9							
06	32310	X	31496	-0-	-814	-0-	365	1	30516	2	Y	550	551	0			23
							10	4	605	9							
07	33826	X	33826	-0-	-0-	-0-	416	1	32771	2	Y	572	567	0			28
							10	4	629	9							
08	33387	X	31798	-0-	-1589	-0-	390	1	30799	2	Y	542	547	0			23
							13	4	596	9							
09	32310	X	29909	-0-	-2401	-0-	361	1	28895	2	Y	588	586	0			25
							6	4	647	9							
10	33387	X	30405	-0-	-2982	-0-	341	1	29519	2	Y	488	487	0			22
							8	4	537	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	55	1	4610	2	Y	83	82	0			4
							2	4	91	9							
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	52	1	4341	2	Y	77	78	0			3
							1	4	85	9							
07	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	54	1	4255	2	Y	75	74	0			4
							1	4	83	9							
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	55	1	4305	2	Y	75	76	0			3
							2	4	83	9							
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	53	1	4220	2	Y	86	85	0			4
							1	4	95	9							
10	4402	X	3937	-0-	-465	-0-	44	1	3823	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

05	1519	N	618	-0-	-901	-0-	33	1	480	2	Y	95	167	0			30
							105	9									
06	1350	N	171	-0-	-1179	-0-	12	1	159	2	Y	-0-	30	0			-0-
07	1953	N	242	-0-	-1711	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	356	-0-	-264	-0-	31	1	274	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
09	270	N	177	-0-	-93	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	9	8	0			1
							64	3	10	9							
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	13	13	0	1	6	1
							14	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	5	5	0			-0-
							17	3	6	9							
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	8	8	0	1	6	-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	14	13	0			1
							64	3	15	9							
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	19	17	0			3
							21	9									
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	20	21	0	1	6	1
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	59	57	0			9
							65	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	Y	47	50	0			6
							52	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	871	2	Y	51	47	0			10
							56	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	526	2	Y	34	41	0			3
							98	3	37	9							
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	Y	48	43	0			8
							53	9									
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	64	1	625	3	Y	49	53	0	2	6	2
							54	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	33	1	297	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

05	279	N	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	8	1	107	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	8	1	68	2	Y	2	1	0			1
							13	3	2	9							
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	80	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

05	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	85	1	1733	3	Y	46	36	0			22
							51	9									
06	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	76	1	1717	3	Y	21	35	0			8
							23	9									
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	3	Y	4	10	0			2
							1	4	4	9							
08	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	75	1	1665	3	Y	13	8	0			7
							14	9									
*09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2663	2	2	9	Y	2	4	0			5
*10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	137	1	3005	3	Y	-0-	5	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	86	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	116	1	1530	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	191	1	2692	2	Y	33	27	0			6
							36	9									
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	227	1	2032	2	Y	34	37	0			3
							382	3	37	9							
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	244	1	2380	3	Y	48	43	0			8
							53	9									
*10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	249	1	2417	3	Y	49	53	0	2	6	2
							54	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	233	1	3428	2	Y	276	261	0			52
							304	9									
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	248	1	3269	2	Y	151	174	0			29
							166	9									
07	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	229	1	3231	2	Y	86	90	0			25
							95	9									
08	3658	X	3140	-0-	-518	-0-	256	1	2295	2	Y	144	148	0			21
							431	3	158	9							
09	3540	X	3350	-0-	-190	-0-	297	1	2900	3	Y	139	129	0			31
							153	9									
10	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	314	1	3037	3	Y	128	141	0	5	6	13
							141	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	142	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	151	1	1995	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	118	1	1672	2	Y	97	81	0			17
							107	9									
08	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	158	1	1415	2	Y	104	110	0			11
							266	3	114	9							
09	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	170	1	1658	3	Y	143	129	0			25
							157	9									
*10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	174	1	1683	3	Y	147	159	0	5	6	8
							162	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5287	-0-	-2060	-0-	225	1	5020	3	Y	38	30	0			18
							42	9									
06	6900	X	6267	-0-	-633	-0-	257	1	5952	3	Y	53	52	0			19
							58	9									
07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	342	1	6665	3	Y	112	85	0			46
							16	4	123	9							
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	304	1	6286	3	Y	71	80	0			37
							78	9									
*09	6270	X	5889	-0-	-381	-0-	5395	2	494	9	Y	449	347	0			139
*10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	269	1	5902	3	Y	451	401	0			189
							496	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	138	1	2026	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	139	1	1835	2	Y	17	19	0			-0-
							19	9									
07	2077	N	1425	-0-	-652	-0-	94	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1306	-0-	-771	-0-	112	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
09	1980	N	1298	-0-	-682	-0-	121	1	1177	3	Y	-0-					-0-
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	123	1	1194	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		388	-0-	388	115559	25	1	363	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	64	1	940	2	Y	95	91	0			19
							105	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	76	81	0			14
							84	9									
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	143	1	2013	2	Y	65	62	0			17
							72	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	166	1	1483	2	Y	69	75	0			11
							279	3	76	9							
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	179	1	1738	3	Y	96	86	0			21
							106	9									
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	182	1	1764	3	Y	98	106	0	4	6	9
							108	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

05	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	1371	1	20186	2	Y	536	527	0			96
							590	9									
06	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	1267	1	16727	2	Y	310	356	0			50
							341	9									
07	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	1117	1	15766	2	Y	200	203	0			47
							220	9									
08	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	1361	1	12170	2	Y	174	199	0			22
							2286	3	191	9							
09	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	1347	1	13109	3	Y	147	140	0			29
							162	9									
10	18693	X	13884	-0-	-4809	-0-	1284	1	12442	3	Y	144	157	0	5	6	11
							158	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

05	8618	X	7806	-0-	-812	-0-	495	1	7279	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	8340	X	7306	-0-	-1034	-0-	513	1	6769	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
07	8618	X	7333	-0-	-1285	-0-	484	1	6831	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	8618	X	6646	-0-	-1972	-0-	568	1	5076	2	Y	44	43	0			1
							954	3	48	9							
09	8340	X	6286	-0-	-2054	-0-	584	1	5684	3	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
10	7533	X	6296	-0-	-1237	-0-	587	1	5690	3	Y	17	16	0	1	6	-0-
							19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

05	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	247	1	3640	2	Y	108	103	0			20
							119	9									
06	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	267	1	3521	2	Y	86	92	0			14
							95	9									
07	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	262	1	3707	2	Y	87	81	0			20
							96	9									
08	3999	X	3559	-0-	-440	-0-	298	1	2672	2	Y	79	87	0			12
							502	3	87	9							
09	3870	X	3413	-0-	-457	-0-	309	1	3015	3	Y	81	75	0			18
							89	9									
10	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	314	1	3044	3	Y	79	86	0	3	6	8
							87	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2794	-0-	-585	-0-	178	1	2616	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	1710	-0-	-1560	-0-	120	1	1590	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	488	-0-	-2488	-0-	32	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2285	-0-	-691	-0-	197	1	1757	2	Y	1	1	0			-0-
							330	3	1	9							
09	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	242	1	2352	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	248	1	2407	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	166	162	0			30
06	2070	X	165	-0-	-1905	-0-	2	2	163	9	Y	148	156	0			22
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	114	110	0			26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	132	0			15
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	114	106	0			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	127	0	4	6	10

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	7727	-0-	-2472	-0-	478	1	7039	2	Y	191	181	0			35
							210	9									
06	9870	X	7162	-0-	-2708	-0-	495	1	6527	2	Y	127	140	0			22
							140	9									
07	10199	X	7141	-0-	-3058	-0-	466	1	6576	2	Y	90	89	0			23
							99	9									
08	8587	X	6647	-0-	-1940	-0-	564	1	5045	2	Y	83	94	0			12
							947	3	91	9							
09	8310	X	6500	-0-	-1810	-0-	597	1	5815	3	Y	80	75	0			17
							88	9									
10	7099	X	6421	-0-	-678	-0-	592	1	5744	3	Y	77	85	0	3	6	6
							85	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3241	-0-	-541	-0-	203	1	2988	2	Y	45	48	0			8
							50	9									
06	3660	X	2801	-0-	-859	-0-	195	1	2577	2	Y	26	30	0			4
							29	9									
07	3782	X	2877	-0-	-905	-0-	189	1	2668	2	Y	18	18	0			4
							20	9									
08	3782	X	2662	-0-	-1120	-0-	227	1	2032	2	Y	18	20	0			2
							383	3	20	9							
09	3660	X	2614	-0-	-1046	-0-	242	1	2353	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
10	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	247	1	2398	3	Y	17	19	0	1	6	-0-
							19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3490	-0-	-323	-0-	220	1	3238	2	Y	29	29	0			6
							32	9									
06	3690	X	3162	-0-	-528	-0-	221	1	2917	2	Y	22	24	0			4
							24	9									
07	3844	X	3091	-0-	-753	-0-	203	1	2870	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
08	3844	X	2783	-0-	-1061	-0-	238	1	2126	2	Y	17	19	0			2
							400	3	19	9							
09	3720	X	2729	-0-	-991	-0-	252	1	2459	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
10	3503	X	2721	-0-	-782	-0-	252	1	2450	3	Y	17	18	0	1	6	1
							19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	1063	1	15645	2	Y	271	247	0			45
							298	9									
06	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	974	1	12855	2	Y	176	194	0			27
							194	9									
07	11439	X	9867	-0-	-1572	-0-	645	1	9104	2	Y	107	109	0			25
							118	9									
08	13919	X	11142	-0-	-2777	-0-	948	1	8469	2	Y	122	133	0			14
							1591	3	134	9							
09	13470	X	10387	-0-	-3083	-0-	956	1	9304	3	Y	115	107	0			22
							127	9									
10	15190	X	10058	-0-	-5132	-0-	929	1	9000	3	Y	117	127	0	4	6	8
							129	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	546	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	5	1	387	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	399	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	743	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	3	1	271	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	3	1	222	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	2	1	199	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	2	1	215	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	24	1	1985	2	Y	36	35	0			2
							1	4	40	9							
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	22	1	1804	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	28	1	2238	2	Y	40	39	0			2
							1	4	44	9							
08	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	23	1	1850	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
09	1860	N	462	-0-	-1398	-0-	6	1	446	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
10	2325	N	251	-0-	-2074	-0-	3	1	244	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	613	2	Y	13	12	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1719	-0-	-1381	799	20 1	1 4	1665 33	2 9	Y	30	30	0			1
06	2981	N	2182	-0-	-799	-0-	25 1	1 4	2113 43	2 9	Y	39	38	0			2
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	2114 41	2 9	Y	37	37	0			2
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	1961 37	2 9	Y	34	35	0			1
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	24 43	1 9	1901	2	Y	39	38	0			2
10	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	21 34	1 9	1857	2	Y	31	31	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	664	2	Y	13	12	0			1
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	527	2	Y	9	10	0			-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	646	2	Y	12	11	0			1
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	6 9	1 9	508	2	Y	8	9	0			-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	549	2	Y	11	11	0			-0-
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	7 10	1 9	570	2	Y	9	9	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4 15 9	2541 2 51 9			Y	46	44	0			2
06	1110	N	755	-0-	-355	-0-	9 1 15 9	731 2			Y	14	15	0			1
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	14 1 21 9	1100 2			Y	19	19	0			1
08	2201	N	1611	-0-	-590	-0-	20 1 1 4	1560 2 30 9			Y	27	27	0			1
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	15 1 26 9	1196 2			Y	24	24	0			1
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	21 1 33 9	1837 2			Y	30	30	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	77 1 3 4	6446 2 127 9			Y	115	114	0			5
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	70 1 2 4	5850 2 116 9			Y	105	106	0			4
07	6045	X	3146	-0-	-2899	-0-	39 1 1 4	3047 2 59 9			Y	54	55	0			3
08	6231	X	5	-0-	-6226	-0-	5 2				Y	-0-	3	0			-0-
09	6030	X	3	-0-	-6027	-0-	3 2				Y	-0-					-0-
10	6231	X	2	-0-	-6229	-0-	2 2				Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	4 1 7 9	328 2			Y	6	6	0			-0-
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	1 1 2 9	107 2			Y	2	2	0			-0-
07	310	N	7	-0-	-303	-0-	7 2				Y	-0-					-0-
08	310	N	42	-0-	-268	-0-	1 1 1 9	40 2			Y	1	1	0			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9			Y	1	1	0			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	39	1	3290	2	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	41	1	3424	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
07	3472	X	3065	-0-	-407	-0-	38	1	2969	2	Y	52	52	0			3
							1	4	57	9							
08	3472	X	2734	-0-	-738	-0-	34	1	2648	2	Y	46	47	0			2
							1	4	51	9							
09	3360	X	1555	-0-	-1805	-0-	19	1	1503	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
10	3472	X	2764	-0-	-708	-0-	31	1	2684	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	26	1	2187	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	24	1	2023	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
07	3100	N	3678	-0-	578	578	45	1	3564	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
08	3100	N	3631	-0-	531	1109	45	1	3517	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
09	3000	N	3306	-0-	306	1415	40	1	3193	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
*10	4499	X	3084	-0-	-1415	-0-	35	1	2993	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	74	1	6158	2	Y	110	109	0			5
							3	4	121	9							
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	69	1	5812	2	Y	104	105	0			4
							2	4	114	9							
07	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	69	1	5439	2	Y	96	95	0			5
							2	4	106	9							
08	6014	X	5659	-0-	-355	-0-	69	1	5482	2	Y	96	97	0			4
							2	4	106	9							
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	74	1	5896	2	Y	120	119	0			5
							1	4	132	9							
10	6014	X	5822	-0-	-192	-0-	65	1	5653	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 158686 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10926 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	66	1	5525	2	Y	99	99	0			4
							2	4	109	9							
06	5430	X	5387	-0-	-43	-0-	62	1	5220	2	Y	94	94	0			4
							2	4	103	9							
07	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	68	1	5320	2	Y	93	92	0			5
							2	4	102	9							
08	5611	X	5295	-0-	-316	-0-	65	1	5129	2	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
09	5430	X	4742	-0-	-688	-0-	57	1	4582	2	Y	93	93	0			4
							1	4	102	9							
10	5611	X	5111	-0-	-500	-0-	57	1	4962	2	Y	83	82	0			4
							1	4	91	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3188	-0-	88	4740	37	1	3089	2	Y	55	55	0		2
							1	4	61	9						
06	3000	N	2637	-0-	-363	4377	31	1	2554	2	Y	46	46	0		2
							1	4	51	9						
07	3100	N	3313	-0-	213	4590	41	1	3209	2	Y	56	55	0		3
							1	4	62	9						
08	7416	X	2826	-0-	-4590	-0-	35	1	2737	2	Y	48	49	0		2
							1	4	53	9						
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	32	1	2585	2	Y	52	52	0		2
							57	9								
*10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	55	1	4799	2	Y	80	78	0		4
							1	4	88	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	342	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	340	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	34	1	2835	2	Y	51	51	0		2
							1	4	56	9						
06	3600	X	3473	-0-	-127	-0-	40	1	3365	2	Y	61	60	0		3
							1	4	67	9						
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	43	1	3386	2	Y	59	59	0		3
							1	4	65	9						
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	42	1	3310	2	Y	58	59	0		2
							1	4	64	9						
09	3480	X	3012	-0-	-468	-0-	36	1	2909	2	Y	60	59	0		3
							1	4	66	9						
10	3596	X	2800	-0-	-796	-0-	31	1	2718	2	Y	45	45	0		2
							1	4	50	9						

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	51	1	4266	2	Y	76	76	0			3
							2	4	84	9							
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	49	1	4139	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	54	1	4266	2	Y	75	74	0			4
							1	4	83	9							
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	52	1	4119	2	Y	72	73	0			3
							2	4	79	9							
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	49	1	3924	2	Y	80	80	0			3
							1	4	88	9							
*10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	47	1	4028	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	509	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	7	1	588	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	527	N	313	-0-	-214	-0-	4	1	303	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	3100	N	3913	-0-	813	813	48	1	3789	2	Y	67	64	0			3
							2	4	74	9							
09	2228	N	1415	-0-	-813	-0-	17	1	1368	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1374	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

05	20212	X	11268	-0-	-8944	-0-	130	1	10917	2	Y	196	198	0			8
							5	4	216	9							
06	19560	X	9544	-0-	-10016	-0-	111	1	9246	2	Y	167	168	0			7
							3	4	184	9							
07	17949	X	10253	-0-	-7696	-0-	126	1	9934	2	Y	173	172	0			8
							3	4	190	9							
08	16399	X	10500	-0-	-5899	-0-	129	1	10169	2	Y	180	180	0			8
							4	4	198	9							
09	15870	X	9407	-0-	-6463	-0-	114	1	9087	2	Y	185	185	0			8
							2	4	204	9							
10	11253	X	11154	-0-	-99	-0-	125	1	10829	2	Y	179	178	0			8
							3	4	197	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

05	620	N	592	-0-	-28	-0-	7 11	1 9	574	2	Y	10	10	0			-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	545	2	Y	10	10	0			-0-
07	620	N	391	-0-	-229	-0-	5 8	1 9	378	2	Y	7	7	0			-0-
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	6 9	1 9	437	2	Y	8	8	0			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	7 14	1 9	595	2	Y	13	12	0			1
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	632	2	Y	10	10	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	974	-0-	-2250	-0-	11	1	944	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
06	3120	X	214	-0-	-2906	-0-	2	1	209	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	3224	X	302	-0-	-2922	-0-	4	1	292	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	3224	X	30	-0-	-3194	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	3120	X	7	-0-	-3113	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	961	X	83	-0-	-878	-0-	1	1	81	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	109	1	9125	2	Y	164	163	0			7
							4	4	180	9							
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	106	1	8895	2	Y	160	160	0			7
							3	4	176	9							
07	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	117	1	9170	2	Y	160	159	0			8
							3	4	176	9							
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	112	1	8819	2	Y	156	157	0			7
							4	4	172	9							
09	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	100	1	8020	2	Y	163	163	0			7
							2	4	179	9							
10	6789	X	5707	-0-	-1082	-0-	64	1	5542	2	Y	91	93	0			4
							1	4	100	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	128	1	10751	2	Y	192	190	0		8
							5	4	211	9						
06	9930	X	9781	-0-	-149	-0-	113	1	9477	2	Y	171	172	0		7
							3	4	188	9						
07	10261	X	10164	-0-	-97	-0-	125	1	9847	2	Y	172	171	0		8
							3	4	189	9						
08	10261	X	8824	-0-	-1437	-0-	108	1	8546	2	Y	151	153	0		6
							4	4	166	9						
09	9930	X	9650	-0-	-280	-0-	117	1	9322	2	Y	190	188	0		8
							2	4	209	9						
10	10261	X	9588	-0-	-673	-0-	108	1	9309	2	Y	154	154	0		7
							2	4	169	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	20	1	1646	2	Y	30	30	0		1
							1	4	33	9						
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	8	1	686	2	Y	13	13	0		1
							14	9								
07	2015	N	913	-0-	-1102	-0-	11	1	885	2	Y	15	15	0		1
							17	9								
08	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	16	1	1240	2	Y	22	22	0		1
							1	4	24	9						
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	18	1	1417	2	Y	29	29	0		1
							32	9								
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	16	1	1398	2	Y	23	23	0		1
							25	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	16768	-0-	-2328	-0-	194	1	16248	2	Y	290	290	0			12
							7	4	319	9							
06	18090	X	16064	-0-	-2026	-0-	186	1	15564	2	Y	281	281	0			12
							5	4	309	9							
07	18197	X	6560	-0-	-11637	-0-	81	1	6356	2	Y	110	117	0			5
							2	4	121	9							
08	18197	X	3	-0-	-18194	-0-	3	2			Y	-0-	5	0			-0-
09	17610	X	1	-0-	-17609	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	16771	X	1	-0-	-16770	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	116	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	235	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	133	1	11126	2	Y	199	198	0			8
							5	4	219	9							
06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	126	1	10538	2	Y	190	190	0			8
							3	4	209	9							
07	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	136	1	10719	2	Y	187	186	0			9
							3	4	206	9							
08	10788	X	10578	-0-	-210	-0-	130	1	10245	2	Y	181	182	0			8
							4	4	199	9							
09	10440	X	9939	-0-	-501	-0-	120	1	9602	2	Y	195	195	0			8
							2	4	215	9							
10	10788	X	10029	-0-	-759	-0-	113	1	9736	2	Y	161	161	0			7
							3	4	177	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	460	-0-	-2423	-0-	5	1	446	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5778	-0-	2678	2678	67	1	5599	2	Y	100	98	0			4
							2	4	110	9							
06	3000	N	3227	-0-	227	2905	37	1	3127	2	Y	56	58	0			2
							1	4	62	9							
07	3100	N	1713	-0-	-1387	1518	21	1	1659	2	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							
08	3303	X	1785	-0-	-1518	-0-	22	1	1728	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	67	1	5333	2	Y	109	105	0			5
							1	4	120	9							
*10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	86	1	7442	2	Y	122	121	0			5
							2	4	134	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	2668	-0-	-5516	-0-	31	1	2584	2	Y	47	51	0			2
							1	4	52	9							
06	7230	X	24	-0-	-7206	-0-	24	2			Y	-0-	2	0			-0-
07	8463	X	21	-0-	-8442	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					-0-
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2666	X	139	-0-	-2527	-0-	2	1	135	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	418	-0-	-3891	-0-	5	1	405	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	2100	X	594	-0-	-1506	-0-	7	1	576	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1054	X	1030	-0-	-24	-0-	13	1	997	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
08	1054	X	433	-0-	-621	-0-	5	1	420	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	1020	X	450	-0-	-570	-0-	5	1	435	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	1023	X	467	-0-	-556	-0-	5	1	454	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25110	X	24628	-0-	-482	-0-	285	1	23862	2	Y	428	426	0			18
							10	4	471	9							
06	24300	X	22938	-0-	-1362	-0-	266	1	22224	2	Y	401	402	0			17
							7	4	441	9							
07	25110	X	22762	-0-	-2348	-0-	280	1	22051	2	Y	385	383	0			19
							7	4	424	9							
08	25110	X	19756	-0-	-5354	-0-	242	1	19136	2	Y	336	341	0			14
							8	4	370	9							
09	24300	X	21514	-0-	-2786	-0-	260	1	20785	2	Y	423	419	0			18
							4	4	465	9							
10	24614	X	24572	-0-	-42	-0-	276	1	23857	2	Y	394	392	0			17
							6	4	433	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	74	1	6210	2	Y	112	110	0			5
							3	4	123	9							
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	67	1	5644	2	Y	101	102	0			4
							2	4	111	9							
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	44	1	3437	2	Y	60	61	0			3
							1	4	66	9							
08	2883	X	2264	-0-	-619	-0-	28	1	2192	2	Y	39	40	0			2
							1	4	43	9							
09	2790	X	1019	-0-	-1771	-0-	12	1	985	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
*10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	55	1	4801	2	Y	80	77	0			4
							1	4	88	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33906	X	33906	-0-	-0-	-0-	392	1	32853	2	Y	588	585	0			25
							14	4	647	9							
06	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	372	1	31089	2	Y	559	561	0			23
							10	4	615	9							
07	32228	X	32228	-0-	-0-	-0-	397	1	31221	2	Y	546	542	0			27
							9	4	601	9							
08	28819	X	28819	-0-	-0-	-0-	354	1	27913	2	Y	491	497	0			21
							12	4	540	9							
09	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	330	1	26364	2	Y	536	534	0			23
							5	4	590	9							
*10	29757	X	29757	-0-	-0-	-0-	334	1	28889	2	Y	478	476	0			21
							8	4	526	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	8641	-0-	-4348	-0-	100	1	8372	2	Y	150	152	0			6
							4	4	165	9							
06	12570	X	564	-0-	-12006	-0-	7	1	546	2	Y	10	16	0			-0-
							11	9									
07	12834	X	543	-0-	-12291	-0-	7	1	526	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	12834	X	577	-0-	-12257	-0-	7	1	559	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	12420	X	716	-0-	-11704	-0-	9	1	690	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
10	8649	X	908	-0-	-7741	-0-	10	1	883	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	88	1	7337	2	Y	132	131	0			6
							3	4	145	9							
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	85	1	7119	2	Y	127	128	0			5
							2	4	140	9							
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	93	1	7290	2	Y	127	126	0			6
							2	4	140	9							
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	89	1	7032	2	Y	124	125	0			5
							3	4	136	9							
09	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	83	1	6611	2	Y	135	134	0			6
							1	4	149	9							
*10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	78	1	6728	2	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	275	1	23014	2	Y	411	410	0			17
							10	4	452	9							
06	20910	X	20043	-0-	-867	-0-	232	1	19419	2	Y	351	353	0			15
							6	4	386	9							
07	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	302	1	23784	2	Y	414	409	0			20
							7	4	455	9							
08	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	288	1	22760	2	Y	401	404	0			17
							10	4	441	9							
09	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	282	1	22566	2	Y	458	456	0			19
							4	4	504	9							
*10	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	281	1	24305	2	Y	401	400	0			18
							6	4	441	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33883	X	31422	-0-	-2461	-0-	363	1	30445	2	Y	546	543	0			23
							13	4	601	9							
06	32790	X	30143	-0-	-2647	-0-	349	1	29206	2	Y	526	527	0			22
							9	4	579	9							
07	32922	X	30754	-0-	-2168	-0-	379	1	29794	2	Y	520	517	0			25
							9	4	572	9							
08	31899	X	29517	-0-	-2382	-0-	362	1	28589	2	Y	504	508	0			21
							12	4	554	9							
09	30870	X	27837	-0-	-3033	-0-	336	1	26894	2	Y	547	545	0			23
							5	4	602	9							
10	31434	X	28356	-0-	-3078	-0-	318	1	27530	2	Y	455	455	0			20
							7	4	501	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23807	X	23807	-0-	-0-	-0-	275	1	23067	2	Y	414	411	0			18
							10	4	455	9							
06	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	258	1	21563	2	Y	388	390	0			16
							7	4	427	9							
07	23309	X	23309	-0-	-0-	-0-	287	1	22582	2	Y	394	391	0			19
							7	4	433	9							
08	25095	X	25095	-0-	-0-	-0-	308	1	24306	2	Y	428	429	0			18
							10	4	471	9							
09	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	314	1	25097	2	Y	511	507	0			22
							5	4	562	9							
*10	24549	X	24549	-0-	-0-	-0-	276	1	23835	2	Y	393	395	0			17
							6	4	432	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	280	1	23452	2	Y	420	418	0			18
							10	4	462	9							
06	22716	X	22716	-0-	-0-	-0-	263	1	22010	2	Y	396	398	0			16
							7	4	436	9							
07	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	285	1	22407	2	Y	392	389	0			19
							7	4	431	9							
08	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	272	1	21453	2	Y	378	381	0			16
							9	4	416	9							
09	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	252	1	20136	2	Y	409	408	0			17
							4	4	450	9							
*10	21060	X	21060	-0-	-0-	-0-	236	1	20447	2	Y	338	338	0			15
							5	4	372	9							

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	77	1	6442	2	Y	116	115	0			5
							3	4	128	9							
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	70	1	5865	2	Y	105	106	0			4
							2	4	116	9							
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	73	1	5717	2	Y	100	99	0			5
							2	4	110	9							
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	67	1	5261	2	Y	93	94	0			4
							2	4	102	9							
09	5160	X	4786	-0-	-374	-0-	58	1	4624	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
10	5332	X	4697	-0-	-635	-0-	53	1	4560	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	124	1	10355	2	Y	185	184	0		8
							4	4	204	9						
06	9030	X	5650	-0-	-3380	-0-	65	1	5475	2	Y	98	102	0		4
							2	4	108	9						
07	9331	X	302	-0-	-9029	-0-	4	1	292	2	Y	5	9	0		-0-
							6	9								
08	9331	X	53	-0-	-9278	-0-	1	1	51	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
09	9030	X	221	-0-	-8809	-0-	3	1	214	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
10	6634	X	64	-0-	-6570	-0-	1	1	62	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3492	-0-	-1096	-0-	40	1	3384	2	Y	61	60	0		3
							1	4	67	9						
06	4440	X	3248	-0-	-1192	-0-	38	1	3147	2	Y	56	57	0		2
							1	4	62	9						
07	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	40	1	3113	2	Y	55	54	0		3
							1	4	61	9						
08	3503	X	1962	-0-	-1541	-0-	24	1	1901	2	Y	33	35	0		1
							1	4	36	9						
09	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	36	1	2855	2	Y	58	57	0		2
							1	4	64	9						
10	3503	X	2592	-0-	-911	-0-	29	1	2516	2	Y	42	42	0		2
							1	4	46	9						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	169	1	14186	2	Y	254	253	0		11
							6	4	279	9						
06	14130	X	13785	-0-	-345	-0-	160	1	13357	2	Y	240	241	0		10
							4	4	264	9						
07	14601	X	13961	-0-	-640	-0-	172	1	13525	2	Y	236	235	0		11
							4	4	260	9						
08	14601	X	13048	-0-	-1553	-0-	160	1	12638	2	Y	223	225	0		9
							5	4	245	9						
09	14130	X	12740	-0-	-1390	-0-	154	1	12308	2	Y	251	249	0		11
							2	4	276	9						
10	12896	X	11893	-0-	-1003	-0-	133	1	11548	2	Y	190	191	0		8
							3	4	209	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	42	1	3552	2	Y	64	63	0			3
							2	4	70	9							
06	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	39	1	3249	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
07	3844	X	3385	-0-	-459	-0-	42	1	3278	2	Y	58	57	0			3
							1	4	64	9							
08	3844	X	3109	-0-	-735	-0-	38	1	3012	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
09	3720	X	2895	-0-	-825	-0-	35	1	2796	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
10	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	32	1	2757	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

07	0	W	12777	-0-	12777	12777	160	1	12612	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
08	0	W	96186	-0-	96186	108963	1202	1	94936	2	Y	7	7	0			-0-
							40	4	8	9							
09	0	W	89493	-0-	89493	198456	1105	1	88360	2	Y	10	10	0			-0-
							17	4	11	9							
10	0	W	82750	-0-	82750	281206	929	1	80339	2	Y	1328	1334	0			59
							21	4	1461	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

05	1736	X	1434	-0-	-302	-0-	17	1	1388	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
06	1680	X	1504	-0-	-176	-0-	17	1	1458	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	1891	X	1308	-0-	-583	-0-	16	1	1268	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	1891	X	1177	-0-	-714	-0-	14	1	1141	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	1830	X	499	-0-	-1331	-0-	6	1	483	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
10	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	14	1	1213	2	Y	21	20	0			1
							23	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	306	-0-	-221	-0-	4 6	1 9	296	2	Y	5	5	0			-0-
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	2 4	1 9	201	2	Y	4	4	0			-0-
07	496	N	31	-0-	-465	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	312	2	Y	5	5	0			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	213	2	Y	4	4	0			-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	152	2	Y	3	3	0			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	44	2	Y	1	1	0			-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	161	2	Y	3	3	0			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	104	2	Y	2	2	0			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

05	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	499	1	3683	2	Y	240	370	1			124
							264	9									
06	4260	X	3872	-0-	-388	-0-	489	1	3280	2	Y	94					218
							103	9									
07	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	545	1	3639	2	Y	86	225	1			79
							95	9									
08	4774	X	4043	-0-	-731	-0-	509	1	3435	2	Y	90	84	1			85
							99	9									
09	4620	X	3837	-0-	-783	-0-	484	1	3258	2	Y	86	81	1			90
							95	9									
10	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	399	1	3709	2	Y	115	86	1			119
							127	9									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	315	1	2325	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	321	1	2150	2	Y	97					100
							107	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	313	1	2090	2	Y	78	107	1			71
							86	9									
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	330	1	2228	2	Y	94	77	1			88
							103	9									
09	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	271	1	1824	2	Y	75	83	1			80
							83	9									
*10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	255	1	2369	2	Y	116	77	1			119
							128	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	30	1	402	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	23	1	329	2	Y	18	16	0			3
							20	9									
08	527	N	412	-0-	-115	-0-	33	1	297	2	Y	24	25	0			2
							56	3	26	9							
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	35	1	348	3	Y	34	30	0			6
							37	9									
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	34	37	0	1	6	2
							37	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

05	3100	N	3222	-0-	122	479	126	1	3044	3	Y	43	81	0			28
							5	4	47	9							
06	3000	N	3135	-0-	135	614	120	1	2981	3	Y	28	38	0			18
							3	4	31	9							
07	4074	X	3460	-0-	-614	-0-	144	1	3118	3	Y	176	115	0			79
							4	4	194	9							
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	136	1	3198	3	Y	139	144	0			74
							50	4	153	9							
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3186	2	19	9	Y	17	16	0	67	7	8
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	139	1	3062	3	Y	16	16	0			8
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		348	-0-	348	348	24	1	317	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
07	T. A.		247	-0-	247	595	15	1	214	2	Y	16	14	0			3
							18	9									
08	T. A.		256	-0-	256	851	20	1	183	2	Y	17	18	0			2
							34	3	19	9							
09	T. A.		262	-0-	262	1113	22	1	214	3	Y	24	22	0			4
							26	9									
*10	1381	X	268	-0-	-1113	-0-	23	1	217	3	Y	25	27	0	1	6	1
							28	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	Y	59	57	0			12
							65	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	Y	44	48	0			8
							48	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	51	1	727	2	Y	33	32	0			9
							36	9									
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	39	1	342	2	Y	35	38	0			6
							64	3	39	9							
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	42	1	401	3	Y	48	43	0			11
							53	9									
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	49	53	0	2	6	5
							54	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	364	1	8494	3	Y	13	9	0			6
						14	9									
06	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	317	1	7751	3	Y	6	10	0			2
						7	9									
07	8184 X	7416	-0-	-768	-0-	333	1	7076	3	Y	5	5	0			2
						1	4	6	9							
08	8525 X	8178	-0-	-347	-0-	347	1	7821	3	Y	9	6	0			5
						10	9									
*09	8250 X	7484	-0-	-766	-0-	6975	2	509	9	Y	463	311	0			157
*10	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	313	1	6871	3	Y	492	442	0			207
						541	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	3	Y	54	44	0			39
							11	4	59	9							
06	1080	N	690	-0-	-390	-0-	16	1	430	3	Y	42	47	0			34
							198	4	46	9							
07	1116	N	212	-0-	-904	-0-	7	1	192	3	Y	11	37	0			8
							1	4	12	9							
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	7	4	0			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			3

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
*09	180	N	165	-0-	-15	-0-	147	2	18	9	Y	16	10	0			7
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	16	16	0			7
							18	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		26517	-0-	26517	26517	26443	2	74	9	Y	67	48	0			19
*10	64650	X	38133	-0-	-26517	-0-	1656	1	36387	3	Y	82	68	0			33
							90	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7247	-0-	-317	-0-	338	1	6715	3	Y	176	143	0			84
							194	9									
06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	350	1	6869	3	Y	211	218	0			77
							232	9									
07	7564	X	7312	-0-	-252	-0-	371	1	6678	3	Y	212	202	0			87
							30	4	233	9							
08	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	419	1	7666	3	Y	273	218	0			142
							300	9									
*09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7462	2	28	9	Y	25	32	0	115	7	20
*10	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	353	1	7747	3	Y	25	31	0			14
							28	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

05	7409	X	7274	-0-	-135	-0-	279	1	6785	3	Y	163	212	0			119
							31	4	179	9							
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	269	1	6640	3	Y	122	141	0			100
							589	4	134	9							
07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	319	1	6905	3	Y	197	154	0			143
							23	4	217	9							
08	7409	X	7176	-0-	-233	-0-	291	1	6748	3	Y	110	182	0			71
							16	4	121	9							
*09	7170	X	6870	-0-	-300	-0-	6850	2	20	9	Y	18	16	0	64	7	9
*10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	303	1	6668	3	Y	16	16	0			9
							18	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

05	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	327	1	7425	3	Y	41	47	0			19
							45	9									
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	289	1	6848	3	Y	14	28	0			5
							15	9									
07	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	379	1	7369	3	Y	108	69	0			44
							15	4	119	9							
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	343	1	6984	3	Y	88	86	0			46
							97	9									
*09	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7545	2	2	9	Y	2	11	0	29	7	8
*10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	352	1	7726	3	Y	-0-	8	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	685	-0-	-152	-0-	28	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	760	-0-	-20	-0-	27	1	657	3	Y	13	2	0			11
							62	4	14	9							
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	Y	10	14	0			7
							1	4	11	9							
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	29	1	680	3	Y	-0-	7	0			-0-
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	655	2	245	9	Y	223	204	0			76
10	T. A.		919	-0-	919	919	29	1	638	3	Y	229	207	0			98
							252	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	0			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	993	-0-	-588	-0-	252 17	1 9	724	2	N	15					118
06	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	234 23	1 9	1159	2	N	21					139
07	1178	N	950	-0-	-228	-0-	216 8	1 9	726	2	N	7					146
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	243 22	1 9	1005	2	N	20					166
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	252 10	1 9	1201	2	N	9	159	1			16
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	261 20	1 9	1278	2	N	18					34

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	385	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	390	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3356	-0-	-1015	-0-	107	1	3222	2	Y	18	18	1			5
							7	4	20	9							
06	4230	X	3660	-0-	-570	-0-	141	1	3493	2	Y	17	17	1			5
							7	4	19	9							
07	4309	X	3584	-0-	-725	-0-	132	1	3432	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
08	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	176	1	3389	2	Y	18	17	1			7
							8	4	20	9							
09	3660	X	3422	-0-	-238	-0-	171	1	3225	2	Y	17	16	1			8
							7	4	19	9							
10	T. A.		3520	-0-	3520	3520	177	1	3312	2	Y	22	22	1			8
							7	4	24	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6712	-0-	-976	-0-	214	1	6442	2	Y	37	38	1			10
							15	4	41	9							
06	7440	X	6571	-0-	-869	-0-	253	1	6271	2	Y	32	32	1			10
							12	4	35	9							
07	7688	X	6774	-0-	-914	-0-	249	1	6489	2	Y	33	31	1			12
							36	9									
08	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	342	1	6573	2	Y	35	33	1			14
							15	4	39	9							
09	6900	X	6733	-0-	-167	-0-	336	1	6348	2	Y	33	32	1			15
							13	4	36	9							
*10	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	353	1	6602	2	Y	43	43	1			15
							14	4	47	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	964 2 6 9		Y	5	6	1			1
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	823 2 4 9		Y	4	4	1			1
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	38 1 7 9	986 2		Y	6	5	1			2
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	933 2 6 9		Y	5	5	1			2
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	970 2 6 9		Y	5	5	1			2
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	48 1 2 4	894 2 7 9		Y	6	6	1			2

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2555	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2535	2	3	4	Y	-0-					-0-
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	4	Y	-0-					-0-
*10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3105	2	2	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	74	1	2225	2	Y	12	13	1			3
							5	4	13	9							
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	85	1	2111	2	Y	11	11	1			3
							4	4	12	9							
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	83	1	2173	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	110	1	2124	2	Y	11	11	1			4
							5	4	12	9							
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	112	1	2119	2	Y	11	10	1			5
							4	4	12	9							
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	122	1	2274	2	Y	15	15	1			5
							5	4	17	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

05	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 10043 - 10065

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5081	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4940	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	4185	X	1812	-0-	-2373	-0-	1811	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	4185	X	927	-0-	-3258	-0-	926	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	4050	X	949	-0-	-3101	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	1126	-0-	-3493	-0-	1125	2	1	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	41	1	1228	2	Y	7	8	1			2
							3	4	8	9							
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	974	2	Y	5	5	1			2
							2	4	6	9							
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	32	1	834	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	4	4	1			2
							2	4	4	9							
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	Y	4	4	1			2
							2	4	4	9							
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	5	5	1			2
							2	4	6	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

05	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	340	1	10265	2	Y	58	55	1			16
							23	4	64	9							
06	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	478	1	11858	2	Y	61	58	1			19
							23	4	67	9							
07	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	417	1	10878	2	Y	55	54	1			20
							61	9									
08	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	488	1	9382	2	Y	49	50	1			19
							22	4	54	9							
09	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	500	1	9444	2	Y	50	46	1			23
							20	4	55	9							
*10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	504	1	9426	2	Y	61	62	1			22
							20	4	67	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

05	3999 X	3727	-0-	-272	-0-	119	1	3577	2	Y	21	21	1			6
						8	4	23	9							
06	3870 X	3783	-0-	-87	-0-	146	1	3610	2	Y	18	18	1			6
						7	4	20	9							
07	3999 X	3941	-0-	-58	-0-	145	1	3775	2	Y	19	18	1			7
						21	9									
08	3999 X	3680	-0-	-319	-0-	181	1	3471	2	Y	18	18	1			7
						8	4	20	9							
09	3870 X	3410	-0-	-460	-0-	170	1	3214	2	Y	17	16	1			8
						7	4	19	9							
*10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	185	1	3465	2	Y	22	22	1			8
						7	4	24	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	383	1	11568	2	Y	65	68	1			18
							26	4	72	9							
06	11190	X	10836	-0-	-354	-0-	417	1	10342	2	Y	52	54	1			16
							20	4	57	9							
07	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	449	1	11727	2	Y	60	54	1			22
							66	9									
08	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	598	1	11496	2	Y	60	58	1			24
							27	4	66	9							
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	588	1	11096	2	Y	58	55	1			27
							23	4	64	9							
*10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	623	1	11651	2	Y	76	76	1			27
							24	4	84	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1143	2	1	4	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

05	1488	X	217	-0-	-1271	-0-	215	2	2	9	Y	2	11	0	1	1	1
06	1440	X	168	-0-	-1272	-0-	162	2	6	9	Y	5	2	0	3	1	1
07	1488	X	506	-0-	-982	-0-	497	2	9	9	Y	8	1	0	5	1	3
08	1488	X	298	-0-	-1190	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	0			3
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	80	2	2	9	Y	2	3	0	1	1	1
10	496	N	322	-0-	-174	-0-	318	2	4	9	Y	4	1	0	2	1	2

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10825 - 10844

05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	160	1	4824	2	Y	27	24	1			7
							11	4	30	9							
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	166	1	4129	2	Y	21	22	1			6
							8	4	23	9							
07	3100	N	3655	-0-	555	555	134	1	3500	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
08	4123	X	3568	-0-	-555	-0-	175	1	3366	2	Y	17	17	1			7
							8	4	19	9							
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	160	1	3016	2	Y	16	16	1			7
							6	4	18	9							
10	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	169	1	3168	2	Y	21	21	1			7
							7	4	23	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2879	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	2637	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3222	2	4	4	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2743	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2933	2	1	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	221	1	6654	2	Y	38	39	1			10
							15	4	42	9							
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	272	1	6750	2	Y	35	34	1			11
							13	4	39	9							
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	251	1	6547	2	Y	33	32	1			12
							36	9									
08	6758	X	6604	-0-	-154	-0-	324	1	6229	2	Y	33	32	1			13
							15	4	36	9							
09	6540	X	6530	-0-	-10	-0-	326	1	6156	2	Y	32	30	1			15
							13	4	35	9							
*10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	359	1	6707	2	Y	43	43	1			15
							14	4	47	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	263	1	7935	2	Y	45	46	1			12
							18	4	50	9							
06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	312	1	7739	2	Y	40	40	1			12
							15	4	44	9							
07	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	306	1	7978	2	Y	41	38	1			15
							45	9									
08	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	408	1	7838	2	Y	41	40	1			16
							18	4	45	9							
09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	370	1	6991	2	Y	37	36	1			17
							15	4	41	9							
*10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	420	1	7860	2	Y	51	50	1			18
							16	4	56	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

05	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	Y	7	4	1			3
							2	4	8	9							
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	901	2	Y	6	7	1			2
							2	4	7	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	378	-0-		-149	-0-	12	1	363	2	Y	2	2	1			1
								1	4	2	9							
06	510	X	271	-0-		-239	-0-	10	1	260	2	Y	-0-	1	1			-0-
								1	4									
07	372	X	306	-0-		-66	-0-	11	1	293	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
08	372	X	311	-0-		-61	-0-	15	1	294	2	Y	1	1	1			1
								1	4	1	9							
09	384	X	384	-0-		-0-	-0-	19	1	362	2	Y	2	2	1			1
								1	4	2	9							
*10	331	N	331	-0-		-0-	-0-	17	1	311	2	Y	2	2	1			1
								1	4	2	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

05	6820	X	6128	-0-	-692	-0-	6026	2	2	4	Y	91	38	0	42	1	37
							100	9									
06	6600	X	6020	-0-	-580	-0-	5871	2	2	4	Y	134	44	0	95	1	32
							147	9									
07	6820	X	6229	-0-	-591	-0-	6110	2	2	4	Y	106	23	0	73	1	42
							117	9									
08	6603	X	6352	-0-	-251	-0-	6229	2	7	4	Y	105	77	0			70
							116	9									
09	6240	X	5874	-0-	-366	-0-	5785	2	3	4	Y	78	54	0	46	1	48
							86	9									
*10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6280	2	3	4	Y	86	43	0	43	1	48
							95	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

05	2418	N	2031	-0-	-387	-0-	65	1	1950	2	Y	11	11	1			3
							4	4	12	9							
06	2250	N	1777	-0-	-473	-0-	68	1	1696	2	Y	9	9	1			3
							3	4	10	9							
07	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	78	1	2046	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1931	2	Y	10	10	1			4
							5	4	11	9							
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	108	1	2036	2	Y	11	10	1			5
							4	4	12	9							
*10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	129	1	2406	2	Y	15	15	1			5
							5	4	17	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	37830	-0-	34730	34730	37816	2	14	4	Y	-0-					-0-
06	3000	N	19670	-0-	16670	51400	19663	2	7	4	Y	-0-					-0-
07	3100	N	13804	-0-	10704	62104	13798	2	6	4	Y	-0-					-0-
08	74039	X	11935	-0-	-62104	-0-	11921	2	14	4	Y	-0-					-0-
09	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8524	2	4	4	Y	-0-					-0-
*10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7750	2	4	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

05	43524	X	41070	-0-	-2454	-0-	1307	1	39427	2	Y	224	237	1			61
							90	4	246	9							
06	42090	X	37008	-0-	-5082	-0-	1424	1	35318	2	Y	179	185	1			55
							69	4	197	9							
07	45539	X	35044	-0-	-10495	-0-	1286	1	33569	2	Y	172	165	1			62
							189	9									
08	45539	X	34017	-0-	-11522	-0-	1668	1	32088	2	Y	168	164	1			66
							76	4	185	9							
09	44070	X	29542	-0-	-14528	-0-	1474	1	27847	2	Y	147	146	1			67
							59	4	162	9							
10	37572	X	31350	-0-	-6222	-0-	1578	1	29501	2	Y	191	191	1			67
							61	4	210	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	197	1	5950	2	Y	34	35	1			9
							14	4	37	9							
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	224	1	5555	2	Y	29	29	1			9
							11	4	32	9							
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	201	1	5254	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	355	1	6834	2	Y	35	31	1			14
							16	4	39	9							
09	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	327	1	6179	2	Y	33	32	1			15
							13	4	36	9							
*10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	317	1	5934	2	Y	39	40	1			14
							12	4	43	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

05	4681	X	4526	-0-	-155	-0-	4450 74	2 9	2	4	Y	67	32	0	31	1	27
06	4530	X	4038	-0-	-492	-0-	3938 99	2 9	1	4	Y	90	32	0	64	1	21
07	5239	X	5051	-0-	-188	-0-	4953 96	2 9	2	4	Y	87	16	0	58	1	34
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5143 95	2 9	6	4	Y	86	63	0			57
09	5070	X	4058	-0-	-1012	-0-	3997 59	2 9	2	4	Y	54	44	0	34	1	33
10	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	4818 74	2 9	2	4	Y	67	30	0	33	1	37

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-	3	0			-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1206 18	2 9	1	4	Y	16	7	1			9

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

05	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	34 2	1 4	1024 7	2 9	Y	6	7	1			2
06	1230	N	516	-0-	-714	-0-	20 1	1 4	493 2	2 9	Y	2	3	1			1
07	1271	N	488	-0-	-783	-0-	18 2	1 9	468	2	Y	2	2	1			1
08	1054	N	537	-0-	-517	-0-	26 1	1 4	508 2	2 9	Y	2	2	1			1
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26 1	1 4	495 2	2 9	Y	2	2	1			1
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26 1	1 4	490 3	2 9	Y	3	3	1			1

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

05	1147	N	961	-0-	-186	-0-	31 2	1 4	924 4	2 9	Y	4	5	1			1
06	1080	N	896	-0-	-184	-0-	34 2	1 4	856 4	2 9	Y	4	4	1			1
07	1054	N	455	-0-	-599	-0-	17 3	1 9	435	2	Y	3	3	1			1
08	961	N	40	-0-	-921	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

05	5983	X	4248	-0-	-1735	-0-	135 9	1 4	4079 25	2 9	Y	23	24	1			6
06	5730	X	3826	-0-	-1904	-0-	147 7	1 4	3651 21	2 9	Y	19	19	1			6
07	5487	X	3347	-0-	-2140	-0-	123 18	1 9	3206	2	Y	16	16	1			6
08	5487	X	3514	-0-	-1973	-0-	172 8	1 4	3315 19	2 9	Y	17	16	1			7
09	4590	X	3068	-0-	-1522	-0-	153 6	1 4	2892 17	2 9	Y	15	15	1			7
10	4247	X	3095	-0-	-1152	-0-	156 6	1 4	2912 21	2 9	Y	19	19	1			7

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	491	-0-	-129	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	600	X	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	589	X	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	527	X	480	-0-	-47	-0-	479	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	166	1	5002	2	Y	28	28	1			8
							11	4	31	9							
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	173	1	4282	2	Y	22	23	1			7
							8	4	24	9							
07	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	126	1	3278	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
08	3627	X	1969	-0-	-1658	-0-	97	1	1857	2	Y	10	12	1			4
							4	4	11	9							
09	3510	X	307	-0-	-3203	-0-	15	1	289	2	Y	2	5	1			1
							1	4	2	9							
10	2511	X	90	-0-	-2421	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	33079	-0-	30079	30079	33068	2	11	4	Y	-0-					-0-
07	3100	N	24435	-0-	21335	51414	24425	2	10	4	Y	-0-					-0-
08	3100	N	16037	-0-	12937	64351	16018	2	19	4	Y	-0-					-0-
09	75892	X	11541	-0-	-64351	-0-	11535	2	6	4	Y	-0-					-0-
10	21328	X	5794	-0-	-15534	-0-	5791	2	3	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7757	-0-	-613	-0-	247	1	7446	2	Y	43	45	1			12
							17	4	47	9							
06	8100	X	7634	-0-	-466	-0-	294	1	7286	2	Y	36	37	1			11
							14	4	40	9							
07	8370	X	7356	-0-	-1014	-0-	270	1	7046	2	Y	36	34	1			13
							40	9									
08	8370	X	6707	-0-	-1663	-0-	329	1	6327	2	Y	33	33	1			13
							15	4	36	9							
09	8100	X	6923	-0-	-1177	-0-	345	1	6525	2	Y	35	32	1			16
							14	4	39	9							
10	7874	X	7152	-0-	-722	-0-	360	1	6731	2	Y	43	44	1			15
							14	4	47	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11076 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33139	X	28202	-0-	-4937	-0-	897	1	27072	2	Y	155	159	1			42
							62	4	171	9							
06	32070	X	25514	-0-	-6556	-0-	982	1	24348	2	Y	124	128	1			38
							48	4	136	9							
07	32333	X	28732	-0-	-3601	-0-	1055	1	27522	2	Y	141	128	1			51
							155	9									
08	31403	X	28400	-0-	-3003	-0-	1393	1	26790	2	Y	140	136	1			55
							63	4	154	9							
09	28800	X	28148	-0-	-652	-0-	1405	1	26533	2	Y	140	131	1			64
							56	4	154	9							
10	28737	X	27039	-0-	-1698	-0-	1361	1	25443	2	Y	165	171	1			58
							53	4	182	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26970	X	23597	-0-	-3373	-0-	751	1	22652	2	Y	129	135	1			35
							52	4	142	9							
06	26100	X	22526	-0-	-3574	-0-	867	1	21496	2	Y	110	111	1			34
							42	4	121	9							
07	26970	X	21831	-0-	-5139	-0-	801	1	20912	2	Y	107	102	1			39
							118	9									
08	26970	X	23865	-0-	-3105	-0-	1171	1	22512	2	Y	117	110	1			46
							53	4	129	9							
09	25680	X	21535	-0-	-4145	-0-	1075	1	20299	2	Y	107	104	1			49
							43	4	118	9							
10	23591	X	14638	-0-	-8953	-0-	737	1	13774	2	Y	89	107	1			31
							29	4	98	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	379	-0-	-3186	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	89	-0-	-3001	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	245	-0-	-2700	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	1829	X	113	-0-	-1716	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	840	X	1	-0-	-839	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	372	X	145	-0-	-227	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	10980	-0-	-3745	-0-	349	1	10541	2	Y	60	63	1			16
							24	4	66	9							
06	14250	X	10463	-0-	-3787	-0-	403	1	9984	2	Y	51	51	1			16
							20	4	56	9							
07	13826	X	10335	-0-	-3491	-0-	379	1	9901	2	Y	50	48	1			18
							55	9									
08	12648	X	10183	-0-	-2465	-0-	499	1	9605	2	Y	51	49	1			20
							23	4	56	9							
09	11880	X	9287	-0-	-2593	-0-	464	1	8754	2	Y	46	45	1			21
							18	4	51	9							
*10	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	468	1	8741	2	Y	57	58	1			20
							18	4	63	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3172	-0-	-455	-0-	3119	2	1	4	Y	47	22	0	22	1	19
							52	9									
06	3510	X	2492	-0-	-1018	-0-	2430	2	1	4	Y	55	22	0	39	1	13
							61	9									
07	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	2287	2	1	4	Y	41	10	0	28	1	16
							45	9									
08	3627	X	2172	-0-	-1455	-0-	2130	2	2	4	Y	36	28	0			24
							40	9									
09	3510	X	2083	-0-	-1427	-0-	2052	2	1	4	Y	27	18	0	16	1	17
							30	9									
10	3162	X	2497	-0-	-665	-0-	2459	2	1	4	Y	34	15	0	17	1	19
							37	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	621	1	18720	2	Y	107	131	1			29
							43	4	118	9							
06	17100	X	15414	-0-	-1686	-0-	593	1	14709	2	Y	75	81	1			23
							29	4	83	9							
07	17670	X	12651	-0-	-5019	-0-	464	1	12118	2	Y	63	63	1			23
							69	9									
08	17670	X	7874	-0-	-9796	-0-	386	1	7429	2	Y	38	46	1			15
							17	4	42	9							
09	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	1679	1	31704	2	Y	167	106	1			76
							67	4	184	9							
10	19499	X	15619	-0-	-3880	-0-	786	1	14696	2	Y	96	138	1			34
							31	4	106	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	21187	-0-	-7705	-0-	20838	2	8	4	Y	310	154	0	144	1	127
							341	9									
06	27600	X	16887	-0-	-10713	-0-	16467	2	6	4	Y	376	147	0	266	1	90
							414	9									
07	28551	X	15747	-0-	-12804	-0-	15447	2	6	4	Y	267	65	0	187	1	105
							294	9									
08	28551	X	13409	-0-	-15142	-0-	13149	2	15	4	Y	223	181	0			147
							245	9									
09	27630	X	24556	-0-	-3074	-0-	24183	2	12	4	Y	328	113	0	160	1	202
							361	9									
*10	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	24457	2	12	4	Y	337	181	0	171	1	187
							371	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	1	1			1

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80819	X	80819	-0-	-0-	-0-	2572	1	77583	2	Y	443	378	1			121
							177	4	487	9							
06	41254	X	41254	-0-	-0-	-0-	1587	1	39371	2	Y	199	259	1			61
							77	4	219	9							
07	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	1145	1	29890	2	Y	154	159	1			56
							169	9									
08	26673	X	26673	-0-	-0-	-0-	1308	1	25162	2	Y	131	135	1			52
							59	4	144	9							
09	30457	X	30457	-0-	-0-	-0-	1520	1	28710	2	Y	151	134	1			69
							61	4	166	9							
*10	43327	X	43327	-0-	-0-	-0-	2181	1	40769	2	Y	265	241	1			93
							85	4	292	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	34	1	1035	2	Y	7	6	1			2
							2	4	8	9							
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	Y	3	4	1			1
							1	4	3	9							
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	952	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	804	2	Y	4	4	1			2
							2	4	4	9							
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1132	2	Y	6	5	1			3
							2	4	7	9							
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	978	2	Y	6	7	1			2
							2	4	7	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

05	6076	X	5317	-0-	-759	-0-	5230	2	2	4	Y	77	33	0	36	1	32
							85	9									
06	5880	X	5227	-0-	-653	-0-	5097	2	2	4	Y	116	38	0	82	1	28
							128	9									
07	5921	X	5286	-0-	-635	-0-	5186	2	2	4	Y	89	20	0	62	1	35
							98	9									
08	5921	X	5315	-0-	-606	-0-	5212	2	6	4	Y	88	65	0			58
							97	9									
09	5580	X	4612	-0-	-968	-0-	4542	2	2	4	Y	62	45	0	37	1	38
							68	9									
10	5394	X	5136	-0-	-258	-0-	5057	2	2	4	Y	70	34	0	35	1	39
							77	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

05	8494	X	6977	-0-	-1517	-0-	6863	2	2	4	Y	102	44	0	47	1	42
							112	9									
06	8220	X	6642	-0-	-1578	-0-	6477	2	2	4	Y	148	50	0	105	1	35
							163	9									
07	8339	X	6592	-0-	-1747	-0-	6465	2	3	4	Y	113	26	0	78	1	44
							124	9									
08	7967	X	6522	-0-	-1445	-0-	6396	2	7	4	Y	108	81	0			71
							119	9									
09	7260	X	6206	-0-	-1054	-0-	6112	2	3	4	Y	83	55	0	48	1	51
							91	9									
10	6975	X	6021	-0-	-954	-0-	5928	2	3	4	Y	82	46	0	42	1	45
							90	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

05	4743	X	4590	-0-	-153	-0-	4588	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4406	-0-	-184	-0-	4404	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	4483	2	2	4	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	4496	2	5	4	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4014	-0-	-576	-0-	4012	2	2	4	Y	-0-					-0-
*10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4285	2	2	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3191	-0-	-1955	-0-	3138	2	1	4	Y	47	20	0	22	1	19
							52	9									
06	3810	X	3002	-0-	-808	-0-	2927	2	1	4	Y	67	23	0	47	1	16
							74	9									
07	3596	X	2985	-0-	-611	-0-	2928	2	1	4	Y	51	12	0	35	1	20
							56	9									
08	3596	X	2962	-0-	-634	-0-	2905	2	3	4	Y	49	37	0			32
							54	9									
09	3390	X	2550	-0-	-840	-0-	2510	2	1	4	Y	35	25	0	21	1	21
							39	9									
*10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	4	Y	38	19	0	19	1	21
							42	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		433	-0-	433	718	433	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		75	-0-	75	793	75	2			Y	-0-					-0-
09	962	X	169	-0-	-793	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

05	5735	X	4507	-0-	-1228	-0-	4431	2	2	4	Y	67	31	0	31	1	27
							74	9									
06	5550	X	4241	-0-	-1309	-0-	4135	2	1	4	Y	95	32	0	67	1	23
							105	9									
07	5735	X	3837	-0-	-1898	-0-	3763	2	2	4	Y	65	16	0	46	1	26
							72	9									
08	5735	X	2896	-0-	-2839	-0-	2840	2	3	4	Y	48	42	0			32
							53	9									
09	5280	X	2670	-0-	-2610	-0-	2630	2	1	4	Y	35	24	0	21	1	22
							39	9									
10	4495	X	2950	-0-	-1545	-0-	2905	2	1	4	Y	40	20	0	20	1	22
							44	9									

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					73
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					73
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	599	2	15	9	N	14					87
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	656	2	19	9	N	17					104
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	14					118
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					118

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	345	1	929	2	N	91					258
							100	9									
06	3000	N	3005	-0-	5	5	177	1	2722	2	N	96	183	0			171
							106	9									
07	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	186	1	2302	2	N	134	183	0			122
							147	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	189	1	2285	2	N	61					183
							67	9									
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	181	1	2017	2	N	126	182	0			127
							139	9									
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	191	1	2034	2	N	96					223
							106	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					66
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	10					76
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	25					101
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					101
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	75	0			28

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					37
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					37
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					37
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	28	0			10

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	66	1	172	2	Y	-0-					50
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	66	1	300	2	Y	-0-					50
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	67	1	179	2	Y	-0-					50
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	67	1	102	2	Y	-0-					50
09	360	N	140	-0-	-220	-0-	61	1	79	2	Y	-0-					50
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	63	1	109	2	Y	-0-					50

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

05	3100	N	12753	-0-	9653	9653	150	1	12101	2	N	456	357	0			139
							502	9									
06	3000	N	15179	-0-	12179	21832	142	1	14311	2	N	660	710	0			89
							726	9									
07	3100	N	14271	-0-	11171	33003	151	1	13561	2	N	508	353	0			244
							559	9									
08	48917	X	15914	-0-	-33003	-0-	161	1	15150	2	N	548	529	0			263
							603	9									
09	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	154	1	13541	2	N	496	524	0			235
							546	9									
*10	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	146	1	12091	2	N	474	528	0			181
							521	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	260	1	1301	2	N	8					69
							9	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	230	1	1483	2	N	19					88
							21	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	242	1	1284	2	N	12					100
							13	9									
08	1581	N	959	-0-	-622	-0-	217	1	728	2	N	13					113
							14	9									
09	1740	N	900	-0-	-840	-0-	184	1	714	2	N	2					115
							2	9									
10	1550	N	963	-0-	-587	-0-	173	1	789	2	N	1					116
							1	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

05	7099	X	4277	-0-	-2822	-0-	31	1	4193	2	Y	48	174	0			62
							53	9									
06	6870	X	5363	-0-	-1507	-0-	30	1	5248	2	Y	77					139
							85	9									
07	5270	X	2966	-0-	-2304	-0-	19	1	2914	2	Y	30					169
							33	9									
08	4278	X	1831	-0-	-2447	-0-	12	1	1819	2	Y	-0-					169
09	5370	X	1222	-0-	-4148	-0-	8	1	1214	2	Y	-0-					169
10	5549	X	736	-0-	-4813	-0-	5	1	731	2	Y	-0-					169

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

05	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	1	224	2	Y	-0-					2
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					2
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-					2
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	2	Y	-0-					2
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					2
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					2

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

05	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					98
06	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					98
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
09	60	X	22	-0-	-38	-0-	22	1			N	-0-					98
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	5	76	0			27

GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11702 - 11765

05	3875	X	1880	-0-	-1995	-0-	39	1	1829	2	Y	11					51
							12	9									
06	3720	X	836	-0-	-2884	-0-	16	1	800	2	Y	18					69
							20	9									
07	3844	X	1990	-0-	-1854	-0-	48	1	1787	2	Y	141	178	0			32
							155	9									
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	195	1	4254	2	Y	144					176
							158	9									
09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	55	1	4716	2	Y	178	186	0			168
							196	9									
*10	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	46	1	6629	2	Y	240	182	0			226
							264	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	25	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	40	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					39
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	80	1	2056	2	Y	29					68
							32	9									
07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	98	1	1662	2	Y	17					85
							19	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					151
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	N	-0-					151
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					151
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					151
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					151
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	15					50
							17	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	7	1	356	2	Y	13					63
							14	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	11					74
							12	9									
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	8	1	164	2	Y	16					90
							18	9									
09	390	N	166	-0-	-224	-0-	2	1	158	2	Y	5					95
							6	9									
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	210	2	Y	7					102
							8	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

05	6634	X	5761	-0-	-873	-0-	577	1	4985	2	N	181	191	0			209
							199	9									
06	6210	X	3049	-0-	-3161	-0-	183	1	2802	2	N	58	182	0			85
							64	9									
07	6262	X	2624	-0-	-3638	-0-	186	1	2299	2	N	126	184	0			27
							139	9									
08	6262	X	2467	-0-	-3795	-0-	182	1	2197	2	N	80					107
							88	9									
09	5580	X	2247	-0-	-3333	-0-	179	1	1985	2	N	75					182
							83	9									
10	5766	X	2186	-0-	-3580	-0-	181	1	1935	2	N	64	179	0			67
							70	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

05	1519	X	724	-0-	-795	-0-	5	1	693	2	N	24					205
							26	9									
06	1470	X	526	-0-	-944	-0-	3	1	467	2	N	51	180	0			76
							56	9									
07	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	8	1	1273	2	N	85					161
							94	9									
08	1395	X	1207	-0-	-188	-0-	7	1	1101	2	N	90					251
							99	9									
09	1350	X	728	-0-	-622	-0-	5	1	660	2	N	57	182	0			126
							63	9									
10	1364	X	1340	-0-	-24	-0-	9	1	1232	2	N	90	178	0			38
							99	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	N	-0-					99
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	696	2	N	-0-					99
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	354	2	N	-0-					99
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	13	1	288	2	N	1					100
							1	9									
09	720	N	304	-0-	-416	-0-	3	1	298	2	N	3					103
							3	9									
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	369	2	N	2					105
							2	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	16538	-0-	-2806	-0-	118 672	1 9	15748	2	N	611	753	0			141
06	17910	X	17054	-0-	-856	-0-	150 607	1 9	16297	2	N	552	551	0			142
07	17329	X	16430	-0-	-899	-0-	155 586	1 9	15689	2	N	533	556	0			119
08	17329	X	15506	-0-	-1823	-0-	155 548	1 9	14803	2	N	498	361	0			256
09	16920	X	14156	-0-	-2764	-0-	150 505	1 9	13501	2	N	459	554	0			161
10	17484	X	12800	-0-	-4684	-0-	155 477	1 9	12168	2	N	434	371	0			224

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014 - P&A 01/21/14

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MCCOOK, S (VICKSBURG) 59079 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GREENBRIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 129104 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4578 - 4747

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C //CONT.// 870002
COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

05	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	126	1	9611	2	Y	53	53	0			1
							5	4	58	9							
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	77	1	6114	2	Y	148	147	0			2
							3	4	163	9							
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	71	1	6005	2	Y	148	149	0			1
							2	4	163	9							
08	9796	X	5982	-0-	-3814	-0-	73	1	5905	2	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
*09	9480	X	4610	-0-	-4870	-0-	56	1	4445	2	Y	97	96	0			1
							2	4	107	9							
10	9796	X	6177	-0-	-3619	-0-	73	1	5966	2	Y	123	122	0			2
							3	4	135	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

05	12431	X	12409	-0-	-22	-0-	159	1	12170	2	Y	67	67	0			1
							6	4	74	9							
06	12030	X	11687	-0-	-343	-0-	142	1	11240	2	Y	273	270	0			4
							5	4	300	9							
07	11687	X	9849	-0-	-1838	-0-	112	1	9477	2	Y	233	235	0			2
							4	4	256	9							
08	12400	X	10307	-0-	-2093	-0-	126	1	10175	2	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
*09	12000	X	11668	-0-	-332	-0-	142	1	11251	2	Y	246	243	0			3
							4	4	271	9							
10	11687	X	11545	-0-	-142	-0-	137	1	11150	2	Y	229	229	0			3
							6	4	252	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

05	6665	X	1696	-0-	-4969	-0-	22	1	1663	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	94	1	7502	2	Y	181	179	0			2
							3	4	199	9							
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	78	1	6646	2	Y	165	165	0			2
							3	4	182	9							
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	85	1	6903	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
*09	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	125	1	9954	2	Y	216	214	0			2
							4	4	238	9							
10	6851	X	6330	-0-	-521	-0-	75	1	6113	2	Y	126	126	0			2
							3	4	139	9							

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	2925	-0-	-2686	-0-	38	1	2868	2	Y	15	16	0			-0-
							2	4	17	9							
06	4470	X	4251	-0-	-219	-0-	51	1	4089	2	Y	99	98	0			1
							2	4	109	9							
07	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	51	1	4323	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
08	4619	X	3732	-0-	-887	-0-	46	1	3684	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*09	4260	X	4075	-0-	-185	-0-	50	1	3929	2	Y	86	85	0			1
							1	4	95	9							
10	4495	X	1148	-0-	-3347	-0-	14	1	1109	2	Y	22	23	0			-0-
							1	4	24	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	46	1	3483	2	Y	19	20	0			-0-
							2	4	21	9							
06	2340	X	2318	-0-	-22	-0-	28	1	2228	2	Y	55	54	0			1
							1	4	61	9							
07	2418	X	1746	-0-	-672	-0-	20	1	1680	2	Y	41	42	0			-0-
							1	4	45	9							
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	49	1	3949	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	33	1	2579	2	Y	57	56	0			1
							1	4	63	9							
*10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	88	1	7149	2	Y	147	146	0			2
							4	4	162	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	6570	-0-	-6078	-0-	84	1	6444	2	Y	35	37	0			-0-
							3	4	39	9							
06	10500	X	5741	-0-	-4759	-0-	70	1	5522	2	Y	134	132	0			2
							2	4	147	9							
07	10850	X	6076	-0-	-4774	-0-	69	1	5847	2	Y	144	145	0			1
							2	4	158	9							
08	8990	X	5350	-0-	-3640	-0-	65	1	5282	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
*09	8700	X	4931	-0-	-3769	-0-	60	1	4755	2	Y	104	103	0			1
							2	4	114	9							
*10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	95	1	7718	2	Y	159	158	0			2
							4	4	175	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	215	-0-	215	215	4	1	4	2	N	-0-					114
							207	3									
10	14B2	EXT	3877	-0-	3877	4092	76	1	73	2	N	-0-					114
							3728	3									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	40	1	51	2	Y	-0-					21
							1711	3									
06	2550	X	2050	-0-	-500	-0-	41	1	36	2	Y	11	1	8			31
							1961	3	12	9							
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	62	1	65	2	Y	24	1	8			54
							2868	3	26	9							
08	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	56	1	41	2	Y	14					68
							2359	3	15	9							
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	62	1	54	2	Y	17					85
							2879	3	19	9							
*10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	151	1	146	2	Y	18	95	1	2	8	6
							7396	3	20	9							

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	1	8			104
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	59	1	62	2	N	23	2	8			125
							2712	3	25	9							
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	43	1	32	2	N	41	1	8			165
							1828	3	45	9							
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	46	1	40	2	N	53	193	1			25
							2163	3	58	9							
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	44	1	43	2	N	3	3	8			25
							2175	3	3	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3367	-0-	-880	-0-	74	1	96	2	Y	-0-					21
							3197	3									
06	4110	X	2281	-0-	-1829	-0-	45	1	40	2	Y	11	1	8			31
							2184	3	12	9							
07	4247	X	1748	-0-	-2499	-0-	36	1	38	2	Y	25	2	8			54
							1646	3	28	9							
08	4030	X	1611	-0-	-2419	-0-	36	1	26	2	Y	15					69
							1532	3	17	9							
09	3270	X	1584	-0-	-1686	-0-	32	1	28	2	Y	16					85
							1506	3	18	9							
10	3379	X	1365	-0-	-2014	-0-	26	1	25	2	Y	18	95	1	2	8	6
							1294	3	20	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1259	-0-	-694	-0-	28	1	36	2	N	1	1	8			90
							1194	3	1	9							
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	38	1	33	2	N	21					111
							1823	3	23	9							
07	2077	X	1767	-0-	-310	-0-	36	1	38	2	N	37	2	8			146
							1652	3	41	9							
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	54	1	39	2	N	29	1	8			174
							2277	3	32	9							
09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	46	1	40	2	N	7					181
							2160	3	8	9							
10	1984	X	1119	-0-	-865	-0-	22	1	21	2	N	5	159	1	3	8	24
							1070	3	6	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	141	1	182	2	N	10					77
							6086	3	11	9							
06	7170	X	6256	-0-	-914	-0-	125	1	110	2	N	31	1	8			107
							5987	3	34	9							
07	7409	X	6035	-0-	-1374	-0-	125	1	131	2	N	29	1	8			135
							5747	3	32	9							
08	7409	X	5172	-0-	-2237	-0-	117	1	86	2	N	1	1	8			135
							4968	3	1	9							
09	6270	X	5492	-0-	-778	-0-	112	1	98	2	N	41					176
							5237	3	45	9							
10	6479	X	5566	-0-	-913	-0-	109	1	105	2	N	13	176	1	2	8	11
							5338	3	14	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20949	X	20949	-0-	-0-	-0-	1227	1	19547	3	N	159	194	1			55
							175	9									
06	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	1186	1	18493	3	N	86					141
							95	9									
07	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	1222	1	19352	3	N	166	191	1			116
							183	9									
08	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	1241	1	20002	3	N	153	193	1			76
							168	9									
09	20280	X	18889	-0-	-1391	-0-	1114	1	17588	3	N	170	191	1			55
							187	9									
*10	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	1108	1	19898	3	N	181	191	1			45
							199	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	1083	-0-	-9922	-0-	55	1	881	3	N	134	181	1			25
							147	9									
06	2100	X	840	-0-	-1260	-0-	49	1	759	3	N	29					54
							32	9									
07	2170	X	1718	-0-	-452	-0-	90	1	1419	3	N	190	190	1			54
							209	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	197	1	3175	3	N	13					67
							14	9									
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	169	1	2676	3	N	163	190	1			40
							179	9									
*10	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	448	1	8041	3	N	20					60
							22	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20615	X	19884	-0-	-731	-0-	1166	1	18580	3	Y	125	129	1			37
							138	9									
06	20520	X	18550	-0-	-1970	-0-	1111	1	17332	3	Y	97	93	1			41
							107	9									
07	21204	X	18588	-0-	-2616	-0-	1100	1	17420	3	Y	62	81	1			22
							68	9									
08	21204	X	18365	-0-	-2839	-0-	1071	1	17261	3	Y	30	36	1			16
							33	9									
09	20190	X	16705	-0-	-3485	-0-	993	1	15679	3	Y	30	38	1			8
							33	9									
10	19871	X	16337	-0-	-3534	-0-	860	1	15441	3	Y	33	28	1			13
							36	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43865	X	42172	-0-	-1693	-0-	2474	1	39414	3	Y	258	261	1			77
							284	9									
06	40860	X	39183	-0-	-1677	-0-	2347	1	36609	3	Y	206	196	1			87
							227	9									
07	41199	X	40559	-0-	-640	-0-	2385	1	37763	3	Y	374	327	1			134
							411	9									
08	42160	X	39877	-0-	-2283	-0-	2310	1	37235	3	Y	302	275	1			161
							332	9									
09	40800	X	36627	-0-	-4173	-0-	2161	1	34129	3	Y	306	381	1			86
							337	9									
10	42160	X	37924	-0-	-4236	-0-	1981	1	35582	3	Y	328	284	1			130
							361	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38657	X	34627	-0-	-4030	-0-	2026	1	32271	3	Y	300	305	1			90
							330	9									
06	34230	X	32654	-0-	-1576	-0-	1951	1	30433	3	Y	245	231	1			104
							270	9									
07	35371	X	32446	-0-	-2925	-0-	1906	1	30181	3	Y	326	313	1			117
							359	9									
08	34844	X	33513	-0-	-1331	-0-	1942	1	31307	3	Y	240	229	1			128
							264	9									
09	33720	X	31142	-0-	-2578	-0-	1839	1	29041	3	Y	238	299	1			67
							262	9									
10	34627	X	33896	-0-	-731	-0-	1772	1	31837	3	Y	261	224	1			104
							287	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	4742	-0-	-3225	-0-	278	1	4427	3	Y	34	32	1			10
							37	9									
06	6150	X	5140	-0-	-1010	-0-	308	1	4803	3	Y	26	25	1			11
							29	9									
07	6355	X	3509	-0-	-2846	-0-	207	1	3272	3	Y	27	28	1			10
							30	9									
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	378	1	6094	3	Y	30	24	1			16
							33	9									
09	5130	X	4398	-0-	-732	-0-	260	1	4110	3	Y	25	34	1			7
							28	9									
10	5301	X	4407	-0-	-894	-0-	231	1	4147	3	Y	26	23	1			10
							29	9									

JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	858	-0-	-568	-0-	49	1	778	3	N	28					165
							31	9									
06	1380	X	534	-0-	-846	-0-	32	1	492	3	N	9					174
							10	9									
07	1085	X	1040	-0-	-45	-0-	59	1	935	3	N	42					216
							46	9									
08	930	X	735	-0-	-195	-0-	43	1	692	3	N	-0-	164	1			52
09	870	X	594	-0-	-276	-0-	35	1	559	3	N	-0-					52
10	1054	X	804	-0-	-250	-0-	42	1	762	3	N	-0-					52

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1160	3	Y	43	44	1			13
							47	9									
06	1320	N	403	-0-	-917	-0-	22	1	346	3	Y	32	31	1			14
							35	9									
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
08	1271	N	53	-0-	-1218	-0-	3	1	46	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	74	1	1333	3	Y	27	18	1			11
							30	9									

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3975	-0-	-1729	-0-	234	1	3721	3	N	18					56
							20	9									
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	332	1	5174	3	N	19					75
							21	9									
07	5332	X	5260	-0-	-72	-0-	312	1	4934	3	N	13					88
							14	9									
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	297	1	4791	3	N	5					93
							6	9									
09	5520	X	4620	-0-	-900	-0-	275	1	4341	3	N	4					97
							4	9									
10	5704	X	5537	-0-	-167	-0-	291	1	5232	3	N	13					110
							14	9									

OXY USA INC. 630591
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10337	-0-	-606	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
06	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	31	1	322	2	N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	44	1	449	2	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	2	N	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	417	2	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

05	10881 X	7443	-0-	-3438	-0-	7443	2		N	-0-			84
06	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2		N	-0-			84
07	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2		N	-0-			84
08	11160 X	9644	-0-	-1516	-0-	9644	2		N	-0-			84
09	11220 X	10633	-0-	-587	-0-	10633	2		N	-0-			84
10	13020 X	10698	-0-	-2322	-0-	10698	2		N	-0-			84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
BENAVIDES - STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 214037 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9258 - 9262

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

05	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2		N	-0-			140
06	1050 X	404	-0-	-646	-0-	404	2		N	-0-			140
07	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			140
08	1085 X	102	-0-	-983	-0-	102	2		N	-0-			140
09	1050 X	761	-0-	-289	-0-	761	2		N	-0-			140
10	1085 X	416	-0-	-669	-0-	416	2		N	-0-			140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	57	1	420	2	N	-0-					57
06	510	N	350	-0-	-160	-0-	55	1	295	2	N	-0-					57
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	91	1	492	2	N	-0-					57
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	89	1	466	2	N	-0-					57
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	393	2	39	3	N	63	57	7			63
							69	9									
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					63

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	3879	-0-	-1763	-0-	66	1	68	2	N	65	188	1	10	8	38
							3673	3	72	9							
06	4440	X	3882	-0-	-558	-0-	65	1	65	2	N	19	4	8			53
							3731	3	21	9							
07	4402	X	3922	-0-	-480	-0-	68	1	69	2	N	86	6	8			133
							3690	3	95	9							
08	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	70	1	123	2	N	58					191
							3550	3	64	9							
09	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	61	1	74	2	N	39	180	1			50
							3392	3	43	9							
10	3999	X	3044	-0-	-955	-0-	60	1	53	2	N	36					86
							2891	3	40	9							

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	8466	-0-	-2477	-0-	1130	1	133	2	N	61	2	8			169
							7136	3	67	9							
06	10590	X	8291	-0-	-2299	-0-	1100	1	122	2	N	98	193	1	1	8	73
							6961	3	108	9							
07	10943	X	10760	-0-	-183	-0-	1486	1	169	2	N	72	1	8			144
							9026	3	79	9							
08	10943	X	8005	-0-	-2938	-0-	1180	1	226	2	N	93					237
							6497	3	102	9							
09	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	1440	1	192	2	N	74	182	1			129
							8737	3	81	9							
*10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	1118	1	142	2	N	33					162
							7787	3	36	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	71	1	8	2	N	4	1	8			119
							448	3	4	9							
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	63	1	7	2	N	1	1	8			119
							398	3	1	9							
07	465	X	424	-0-	-41	-0-	59	1	7	2	N	-0-					119
							358	3									
08	527	X	315	-0-	-212	-0-	47	1	9	2	N	-0-					119
							259	3									
09	510	X	275	-0-	-235	-0-	38	1	5	2	N	-0-					119
							232	3									
10	527	X	258	-0-	-269	-0-	32	1	4	2	N	-0-					119
							222	3									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	67	1	70	2	N	77	191	1	2	8	22
							3736	3	85	9							
06	3000	X	2668	-0-	-332	-0-	45	1	45	2	N	2	2	8			22
							2576	3	2	9							
07	3007	X	1354	-0-	-1653	-0-	24	1	24	2	N	4	1	8			25
							1302	3	4	9							
08	3968	X	1959	-0-	-2009	-0-	37	1	65	2	N	-0-					25
							1857	3									
09	3840	X	2112	-0-	-1728	-0-	36	1	45	2	N	-0-					25
							2031	3									
10	3968	X	3319	-0-	-649	-0-	66	1	58	2	N	-0-					25
							3195	3									

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	1067	1	125	2	N	46	155	1	3	8	12
							6735	3	51	9							
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1016	1	112	2	N	4	1	8			15
							6433	3	4	9							
07	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1088	1	124	2	N	2	2	8			15
							6606	3	2	9							
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	1142	1	218	2	N	-0-					15
							6287	3									
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	1048	1	140	2	N	-0-					15
							6357	3									
10	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	693	1	88	2	N	-0-					15
							4828	3									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1121	-0-	-987	-0-	148	1	17	2	N	19	1	8			145
							935	3	21	9							
06	2040	X	1575	-0-	-465	-0-	207	1	23	2	N	33					178
							1309	3	36	9							
07	2108	X	320	-0-	-1788	-0-	44	1	5	2	N	2					180
							269	3	2	9							
08	1860	X	81	-0-	-1779	-0-	12	1	2	2	N	-0-					180
							67	3									
09	1590	X	106	-0-	-1484	-0-	15	1	2	2	N	-0-					180
							89	3									
10	1643	X	62	-0-	-1581	-0-	8	1	1	2	N	-0-					180
							53	3									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	512	1	60	2	N	43	12	8			186
							3233	3	47	9							
06	3990	X	3695	-0-	-295	-0-	490	1	54	2	N	44	189	1	5	8	36
							3103	3	48	9							
07	4123	X	3591	-0-	-532	-0-	497	1	57	2	N	18	6	8			48
							3017	3	20	9							
08	4030	X	3589	-0-	-441	-0-	535	1	102	2	N	5					53
							2946	3	6	9							
09	3840	X	3502	-0-	-338	-0-	481	1	64	2	N	34					87
							2920	3	37	9							
10	3844	X	2871	-0-	-973	-0-	353	1	45	2	N	14					101
							2458	3	15	9							

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	6730	-0-	-6352	-0-	901	1	106	2	N	30	189	1	2	8	58
							5690	3	33	9							
06	12540	X	7723	-0-	-4817	-0-	1021	1	113	2	N	112					170
							6466	3	123	9							
07	10974	X	7127	-0-	-3847	-0-	978	1	111	2	N	91	189	1	1	8	71
							5938	3	100	9							
08	9889	X	7718	-0-	-2171	-0-	1142	1	218	2	N	62					133
							6290	3	68	9							
09	7710	X	7421	-0-	-289	-0-	1023	1	136	2	N	49					182
							6208	3	54	9							
10	7967	X	6244	-0-	-1723	-0-	766	1	97	2	N	36	190	1			28
							5341	3	40	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	96	1	706	2	N	-0-					16
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	130	1	698	2	N	27	1	1			42
							30	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	138	1	749	2	N	49	1	1			90
							54	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	152	1	799	2	N	28	1	1			117
							31	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	117	7			-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	578	1	4250	2	N	84	50	1			172
							92	9									
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	720	1	3878	2	N	91	224	1			39
							100	9									
07	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	746	1	4051	2	N	40	34	1			45
							44	9									
08	4929	X	4751	-0-	-178	-0-	750	1	3951	2	N	45	32	1			58
							50	9									
*09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4387	2	440	3	N	80	58	7			80
							88	9									
10	4929	X	3778	-0-	-1151	-0-	3745	3	33	9	N	30	13	1			103

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2					105
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	482	2	3	9	N	3					108
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					108
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	890	2	23	9	N	21					129
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	761	2	13	9	N	12	94	1			47
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	737	2	18	9	N	16					63

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3656	-0-	-374	-0-	437 7	1 9	3212	2	Y	6	5	1			6
06	3900	X	3159	-0-	-741	-0-	494 6	1 9	2659	2	Y	5	6	1			5
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	574 4	1 9	3119	2	Y	4	5	1			4
08	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	549 7	1 9	2889	2	Y	6	7	1			3
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1190	-0-	-267	-0-	141 14	1 9	1035	2	Y	13	12	1			7
06	1380	X	1113	-0-	-267	-0-	173 9	1 9	931	2	Y	8	9	1			6
07	1426	X	1137	-0-	-289	-0-	176 4	1 9	957	2	Y	4	5	1			5
08	1426	X	691	-0-	-735	-0-	110 1	1 9	580	2	Y	1	3	1			3
*09	1290	X	988	-0-	-302	-0-	554 378	2 9	56	3	Y	344	256	1	3	7	88
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1362	3	463	9	Y	421	463	1			46

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	457	-0-	-349	-0-	55	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	331	-0-	-389	-0-	52	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	801	X	801	-0-	-0-	-0-	124	1	676	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	104	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

05	744	X	227	-0-	-517	-0-	27	1	199	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	135	1	729	2	Y	13	1	1			57
							14	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	130	1	704	2	Y	22	1	1			78
							24	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	42					120
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1163	2	117	3	Y	135	120	7			135
							149	9									
10	868	N	189	-0-	-679	-0-	169	3	20	9	Y	18	7	1			150

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4944	-0-	-977	-0-	916	1	4025	2	N	3					188
							3	9									
06	5730	X	5123	-0-	-607	-0-	1098	1	3992	2	N	30	187	1			31
							33	9									
07	5921	X	4564	-0-	-1357	-0-	1019	1	3535	2	N	9	4	1			36
							10	9									
08	5704	X	3283	-0-	-2421	-0-	824	1	2396	2	N	57	4	1			89
							63	9									
*09	5130	X	4360	-0-	-770	-0-	3827	2	384	3	N	135	89	7			135
							149	9									
10	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	4811	3	29	9	N	26	4	1			159

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	586	-0-	-809	-0-	62	1	458	2	N	60	11	1	1	8	121
							66	9									
06	1350	X	743	-0-	-607	-0-	112	1	606	2	N	23	8	1			136
							25	9									
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	125	1	679	2	N	52	96	1			92
							57	9									
08	854	X	854	-0-	-0-	-0-	124	1	654	2	N	69	134	1			27
							76	9									
*09	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1679	2	169	3	N	82	27	7			82
							90	9									
10	868	N	293	-0-	-575	-0-	248	3	45	9	N	41	9	1			119

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	270	1	1986	2	N	66	11	1			118
							73	9									
06	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	326	1	1757	2	N	50	10	1			158
							55	9									
07	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	329	1	1789	2	N	86	183	1			61
							95	9									
08	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	333	1	1751	2	N	57	7	1			111
							63	9									
*09	2130	N	1734	-0-	-396	-0-	1406	2	141	3	N	170	111	7			170
							187	9									
10	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	1799	3	88	9	N	80	183	1			68

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	181	1	1332	2	N	149	183	1			72
							164	9									
06	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	218	1	1173	2	N	63	1	1			134
							69	9									
07	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	229	1	1245	2	N	141	183	1			92
							155	9									
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	243	1	1279	2	N	133	52	1			173
							146	9									
*09	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	966	2	97	3	N	177	173	7			177
							195	9									
10	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1235	3	262	9	N	238	180	1			236

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1060	-0-	-3125	-0-	124	1	913	2	N	21					213
							23	9									
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	671	1	3616	2	N	29	185	1			57
							32	9									
07	4185	X	3790	-0-	-395	-0-	577	1	3134	2	N	72	101	1			28
							79	9									
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	67	70	1			25
*09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	3869	2	388	3	N	167	25	7			167
							184	9									
10	4464	X	2394	-0-	-2070	-0-	2318	3	76	9	N	69	13	1			230

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	927	1	6815	2	N	55	185	1			43
							61	9									
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	1217	1	6553	2	N	12	7	1			48
							13	9									
07	7719	X	6939	-0-	-780	-0-	1078	1	5857	2	N	4	7	1			45
							4	9									
08	7812	X	6657	-0-	-1155	-0-	1062	1	5591	2	N	4	4	1			45
							4	9									
*09	7770	X	4863	-0-	-2907	-0-	4391	2	441	3	N	28	45	7			28
							31	9									
10	8029	X	5251	-0-	-2778	-0-	5215	3	36	9	N	33	5	1			58

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	2451	-0-	-4121	-0-	289	1	2123	2	N	35	6	1			191
							39	9									
06	5970	X	2140	-0-	-3830	-0-	325	1	1750	2	N	59	191	1			59
							65	9									
07	5704	X	2236	-0-	-3468	-0-	342	1	1857	2	N	34	4	1			89
							37	9									
08	5704	X	2090	-0-	-3614	-0-	326	1	1719	2	N	41	105	1			25
							45	9									
*09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3662	2	368	3	N	347	167	1	25	7	180
							382	9									
*10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4549	3	473	9	N	430	342	1			270

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					N	1	1	8			35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					35
08	T. A.		386	-0-	386	597	55	1	289	2	N	38					73
							42	9									
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	597					N	-0-	73	7			-0-
10	T. A.		622	-0-	622	1219	603	3	19	9	N	17					17

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	349	1	2566	2	N	54	1	8			71
							59	9									
06	2760	X	1595	-0-	-1165	-0-	239	1	1289	2	N	61	2	1			130
							67	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	436	1	2367	2	N	102	185	1			47
							112	9									
08	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	442	1	2329	2	N	5	3	1			49
							6	9									
*09	2880	X	2336	-0-	-544	-0-	2076	2	208	3	N	47	49	7			47
							52	9									
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3021	3	94	9	N	85	2	1			131

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	N	-0-					43
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					43
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	12	1	67	2	N	-0-					43
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	137	2	N	7					50
							8	9									
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	130	2	13	3	N	-0-	50	7			-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3594	-0-	-529	-0-	428	1	3146	2	N	18	16	1			85
							20	9									
06	3990	X	3609	-0-	-381	-0-	563	1	3032	2	N	13	15	1			83
							14	9									
07	3751	X	3048	-0-	-703	-0-	471	1	2560	2	N	15	9	1			89
							17	9									
08	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	559	1	2943	2	N	59	9	1			139
							65	9									
*09	3600	X	2600	-0-	-1000	-0-	2213	2	222	3	N	150	139	7			150
							165	9									
10	3720	X	2781	-0-	-939	-0-	2762	3	19	9	N	17	2	1			166

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	1260	1	2923	2	N	69	60	1			181
							76	9									
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	1252	1	2244	2	N	53	49	1			185
							58	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	1164	1	1635	2	N	110	220	1			75
							121	9									
08	3999	X	3138	-0-	-861	-0-	1217	1	1862	2	N	54	36	1			93
							59	9									
*09	3870	X	3098	-0-	-772	-0-	2710	2	272	3	N	105	93	7			105
							116	9									
10	4247	X	1946	-0-	-2301	-0-	1915	3	31	9	N	28	9	1			129

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6052	-0-	-582	-0-	712	1	5234	2	N	96	189	1			164
							106	9									
06	5970	X	5285	-0-	-685	-0-	814	1	4386	2	N	77	5	1			236
							85	9									
07	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	790	1	4292	2	N	96	249	1			83
							106	9									
08	6045	X	5081	-0-	-964	-0-	802	1	4225	2	N	49	5	1			127
							54	9									
*09	5850	X	2578	-0-	-3272	-0-	2197	2	221	3	N	145	127	7			145
							160	9									
10	6045	X	4530	-0-	-1515	-0-	4494	3	36	9	N	33	3	1			176

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	907	-0-	-829	-0-	106	1	782	2	N	17	19	1			117
							19	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	274	1	1474	2	N	29	26	1			120
							32	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	242	1	1314	2	N	40	91	1			69
							44	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	219	1	1154	2	N	30	20	1			79
							33	9									
*09	1770	N	1114	-0-	-656	-0-	921	2	92	3	N	92	79	7			92
							101	9									
10	1612	N	1037	-0-	-575	-0-	1022	3	15	9	N	14	1	1			105

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	159	-0-	-616	-0-	19	1	140	2	N	-0-					18
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	37	1	200	2	N	-0-					18
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	154	1	809	2	N	1	1	1			18
							1	9									
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	523	2	53	3	N	-0-	18	7			-0-
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1267	3	29	9	N	26	1	1			25

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	499	1	3672	2	N	2					93
							2	9									
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	640	1	3449	2	N	3	3	1			93
							3	9									
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	616	1	3348	2	N	3	4	1			92
							3	9									
08	4185	X	3711	-0-	-474	-0-	591	1	3109	2	N	10	4	1			98
							11	9									
*09	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	3455	2	347	3	N	67	98	7			67
							74	9									
10	4216	X	3310	-0-	-906	-0-	3301	3	9	9	N	8	10	1			70

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3623	-0-	-1151	-0-	426	1	3133	2	N	58	20	1			183
							64	9									
06	4620	X	4194	-0-	-426	-0-	647	1	3486	2	N	55	27	1			211
							61	9									
07	4743	X	4217	-0-	-526	-0-	645	1	3506	2	N	60	171	1			100
							66	9									
08	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	617	1	3248	2	N	59	29	1			130
							65	9									
*09	4200	X	3750	-0-	-450	-0-	3282	2	330	3	N	125	130	7			125
							138	9									
10	4340	X	3310	-0-	-1030	-0-	3142	3	168	9	N	153	111	1			172

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

05	9765	X	8773	-0-	-992	-0-	1022	1	7518	2	N	212	171	1	1	8	179
							233	9									
06	8850	X	7795	-0-	-1055	-0-	1190	1	6411	2	N	176	139	1			216
							194	9									
07	9145	X	8455	-0-	-690	-0-	1293	1	7026	2	N	124	283	1			57
							136	9									
08	8773	X	8440	-0-	-333	-0-	1311	1	6901	2	N	207	105	1			159
							228	9									
*09	8490	X	956	-0-	-7534	-0-	681	2	68	3	N	188	159	7			188
							207	9									
10	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	43	179	1			52

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*09	14B2 EXT		147	-0-	147	147	134	2	13	3	N	-0-	39	7			-0-
10	14B2 EXT		4109	-0-	4109	4256	4100	3	9	9	N	8	2	1			6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	461	-0-	461	461		236	2	24	3	N	183					183
							201	9									
10	PRTL PLG	323	-0-	323	784		180	3	143	9	N	130	9	1			308

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1727	-0-	-381	-0-	206	1	1514	2	N	6					171
							7	9									
06	2040	X	1063	-0-	-977	-0-	166	1	893	2	N	4	1	1			174
							4	9									
07	1922	X	1578	-0-	-344	-0-	245	1	1333	2	N	-0-	158	1			16
08	1922	X	1213	-0-	-709	-0-	194	1	1019	2	N	-0-	2	1			14
*09	1860	X	656	-0-	-1204	-0-	569	2	57	3	N	27	14	7			27
							30	9									
10	1581	N	820	-0-	-761	-0-	820	3			N	-0-					27

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	598	1	4398	2	N	152	181	1			110
							167	9									
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	748	1	4027	2	N	86	4	1			192
							95	9									
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	746	1	4053	2	N	40	4	1			228
							44	9									
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	834	1	4393	2	N	56	185	1			99
							62	9									
*09	4320	X	3808	-0-	-512	-0-	3348	2	336	3	N	113	99	7			113
							124	9									
10	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	4164	3	45	9	N	41	4	1			152

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-					55
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	210	2	21	3	N	20	55	7			20
							22	9									
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7883	-0-	-518	-0-	935	1	6876	2	N	65	90	1			131
							72	9									
06	8130	X	7802	-0-	-328	-0-	1214	1	6537	2	N	46	95	1			82
							51	9									
07	8122	X	7509	-0-	-613	-0-	1153	1	6264	2	N	84	11	1			155
							92	9									
08	8060	X	6810	-0-	-1250	-0-	1074	1	5656	2	N	73	108	1			120
							80	9									
*09	7800	X	4459	-0-	-3341	-0-	4025	2	404	3	N	27	120	7			27
							30	9									
10	8060	X	6455	-0-	-1605	-0-	6160	3	295	9	N	268	270	1			27

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	73	-0-	-361	-0-	9	1	64	2	N	-0-					20
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	8	1	45	2	N	-0-					20
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					20
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	2	N	-0-					20
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	248	2	25	3	N	45	20	7			45
							50	9									
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					45

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	148	1	1092	2	N	14	11	1			106
							15	9									
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	193	1	1041	2	N	30	10	1			126
							33	9									
07	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	216	1	1174	2	N	13	9	1			130
							14	9									
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	308	1	1622	2	N	35	128	1			37
							39	9									
*09	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	11246	2	1129	3	N	52	37	7			52
							57	9									
*10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7475	3	11	9	N	10	9	1			59

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

05	12307	X	11129	-0-	-1178	-0-	1315	1	9671	2	N	130	201	1			212
							143	9									
06	11910	X	10645	-0-	-1265	-0-	1646	1	8864	2	N	123	23	1			312
							135	9									
07	11532	X	10636	-0-	-896	-0-	1631	1	8862	2	N	130	203	1			239
							143	9									
08	11129	X	10417	-0-	-712	-0-	1638	1	8626	2	N	139	202	1			176
							153	9									
*09	10770	X	9300	-0-	-1470	-0-	8208	2	824	3	N	244	184	1	176	7	60
							268	9									
10	11129	X	8476	-0-	-2653	-0-	8385	3	91	9	N	83	15	1			136

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

05	4309	X	3531	-0-	-778	-0-	408	1	2998	2	N	114	7	1			278
							125	9									
06	4110	X	3573	-0-	-537	-0-	542	1	2919	2	N	102	189	1			191
							112	9									
07	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	585	1	3182	2	N	135	188	1			138
							149	9									
08	4061	X	3831	-0-	-230	-0-	590	1	3105	2	N	124	91	1			171
							136	9									
*09	3810	X	3195	-0-	-615	-0-	2511	2	252	3	N	393	183	1	171	7	210
							432	9									
10	3937	X	3227	-0-	-710	-0-	3100	3	127	9	N	115	3	1			323

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

05	5859 X	3665	-0-	-2194	-0-	426	1	3136	2	N	94	49	1			147
						103	9									
06	5340 X	4263	-0-	-1077	-0-	645	1	3474	2	N	131	225	1			53
						144	9									
07	5518 X	4474	-0-	-1044	-0-	684	1	3715	2	N	68	34	1			87
						75	9									
08	5363 X	5362	-0-	-1	-0-	843	1	4436	2	N	75	30	1			132
						83	9									
*09	4410 X	2539	-0-	-1871	-0-	2190	2	220	3	N	117	132	7			117
						129	9									
10	4495 X	3122	-0-	-1373	-0-	3098	3	24	9	N	22	3	1			137

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

05	11811 X	11240	-0-	-571	-0-	1315	1	9672	2	N	230	247	1			159
						253	9									
06	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	1754	1	9450	2	N	192	241	1			110
						211	9									
07	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	1751	1	9518	2	N	169	215	1			64
						186	9									
08	11253 X	11247	-0-	-6	-0-	1763	1	9284	2	N	182	90	1			156
						200	9									
*09	11430 X	9495	-0-	-1935	-0-	8343	2	838	3	N	285	177	1	156	7	108
						314	9									
10	11749 X	7173	-0-	-4576	-0-	7013	3	160	9	N	145	16	1			245

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

05	5022 X	4338	-0-	-684	-0-	512	1	3762	2	N	58	50	1			78
						64	9									
06	4560 X	4133	-0-	-427	-0-	639	1	3440	2	N	49	43	1			84
						54	9									
07	4619 X	3481	-0-	-1138	-0-	531	1	2886	2	N	58	30	1			112
						64	9									
08	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	933	1	4910	2	N	98	33	1			177
						108	9									
*09	4200 X	3922	-0-	-278	-0-	3386	2	340	3	N	178	177	7			178
						196	9									
10	4340 X	3652	-0-	-688	-0-	3629	3	23	9	N	21	10	1			194

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3273	-0-	-974	-0-	384	1	2821	2	N	62	183	1			76
							68	9									
06	4110	X	3437	-0-	-673	-0-	538	1	2896	2	N	3	4	1			75
							3	9									
07	4185	X	2732	-0-	-1453	-0-	424	1	2302	2	N	5	4	1			76
							6	9									
08	3627	X	3248	-0-	-379	-0-	517	1	2721	2	N	9	5	1			80
							10	9									
*09	3510	X	2191	-0-	-1319	-0-	1928	2	194	3	N	63	80	7			63
							69	9									
10	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3424	3	12	9	N	11	3	1			72

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	441	2	N	1					233
							1	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	58	1	314	2	N	-0-					233
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	57	1	309	2	N	2	140	1			95
							2	9									
08	496	N	196	-0-	-300	-0-	31	1	162	2	N	3					98
							3	9									
*09	360	N	55	-0-	-305	-0-	25	2	2	3	N	25	98	7			25
							28	9									
10	372	N	131	-0-	-241	-0-	103	3	28	9	N	25	6	1			46

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	35	1			117
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	130	1	700	2	N	29	28	1			118
							32	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	121	1	661	2	N	23	113	1			28
							25	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	123	1	647	2	N	23	20	1			31
							25	9									
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	1934	2	194	3	N	37	31	7			37
							41	9									
10	806	N	467	-0-	-339	-0-	452	3	15	9	N	14	9	1			46

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1278	-0-	-799	-0-	148	1	1089	2	N	37	17	1			180
							41	9									
06	2010	X	965	-0-	-1045	-0-	148	1	798	2	N	17	180	1			17
							19	9									
07	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	184	1	999	2	N	17	11	1			23
							19	9									
08	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	206	1	1087	2	N	28	10	1			41
							31	9									
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2554	2	256	3	N	54					54
							59	9									
10	1271	X	1262	-0-	-9	-0-	1239	3	23	9	N	21	10	1			71

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	604	1	4442	2	N	5	2	1			45
							6	9									
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	603	1	3246	2	N	43	5	1			83
							47	9									
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	552	1	3002	2	N	116	5	1			194
							128	9									
08	3968	X	2281	-0-	-1687	-0-	360	1	1897	2	N	22	189	1			27
							24	9									
09	3840	X	778	-0-	-3062	-0-	670	2	67	3	N	37					37
							41	9									
10	4929	X	399	-0-	-4530	-0-	399	3			N	-0-					37

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	616	-0-	-4	-0-	70	1	518	2	N	25	27	1			108
							28	9									
06	607	X	607	-0-	-0-	-0-	91	1	493	2	N	21	22	1			107
							23	9									
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	109	1	592	2	N	13	16	1			104
							14	9									
08	620	X	525	-0-	-95	-0-	81	1	426	2	N	16	15	1			105
							18	9									
09	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	7958	2	799	3	N	55					55
							61	9									
*10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8808	3	11	9	N	10	8	1			61

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		432	-0-	432	432	365	2	37	3	N	27					27
							30	9									
10	14B2 EXT		2485	-0-	2485	2917	2390	3	95	9	N	86	1	1			112

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3066	-0-	-1429	-0-	353	1	2600	2	N	103	49	1			201
							113	9									
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	674	1	3628	2	N	125	222	1			104
							138	9									
07	3534	X	2598	-0-	-936	-0-	379	1	2061	2	N	144	199	1			49
							158	9									
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	733	1	3859	2	N	168	166	1			51
							185	9									
09	4440	X	4432	-0-	-8	-0-	3984	2	400	3	N	44					44
							48	9									
10	4588	X	1685	-0-	-2903	-0-	1629	3	56	9	N	51	11	1			90

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

05	1798	X	892	-0-	-906	-0-	106	1	780	2	N	5	4	1			96
							6	9									
06	1740	X	610	-0-	-1130	-0-	95	1	513	2	N	2	4	1			94
							2	9									
07	1116	X	969	-0-	-147	-0-	150	1	816	2	N	3	4	1			93
							3	9									
08	1116	X	562	-0-	-554	-0-	89	1	467	2	N	5					98
							6	9									
09	1080	X	454	-0-	-626	-0-	333	2	33	3	N	80					80
							88	9									
10	961	X	381	-0-	-580	-0-	381	3			N	-0-					80

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	497	1	3654	2	N	29	11	1			104
							32	9									
06	3720	X	2850	-0-	-870	-0-	436	1	2351	2	N	57	14	1			147
							63	9									
07	3844	X	2275	-0-	-1569	-0-	345	1	1875	2	N	50	91	1			106
							55	9									
08	4185	X	3380	-0-	-805	-0-	529	1	2788	2	N	57	11	1			152
							63	9									
09	4050	X	3120	-0-	-930	-0-	2655	2	267	3	N	180					180
							198	9									
10	4185	X	3057	-0-	-1128	-0-	2998	3	59	9	N	54	11	1			228

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

05	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	241	1	1775	2	N	9					140
							10	9									
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	302	1	1629	2	N	58	2	1			196
							64	9									
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	309	1	1677	2	N	28	184	1			40
							31	9									
08	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	314	1	1654	2	N	14	1	1			53
							15	9									
09	2010	N	1451	-0-	-559	-0-	1249	2	125	3	N	70					70
							77	9									
10	2015	N	1229	-0-	-786	-0-	1225	3	4	9	N	4	1	1			74

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	1768	-0-	1768	1768	1581	2	159	3	N	25					25
							28	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1768					N	4	6	1			26

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7797	-0-	-542	-0-	923	1	6791	2	N	75	16	1			194
							83	9									
06	7950	X	7513	-0-	-437	-0-	1154	1	6218	2	N	128	203	1			119
							141	9									
07	8122	X	7700	-0-	-422	-0-	1176	1	6390	2	N	122	165	1			76
							134	9									
08	8122	X	7694	-0-	-428	-0-	1205	1	6343	2	N	133	15	1			194
							146	9									
09	7740	X	5879	-0-	-1861	-0-	5075	2	510	3	N	267	182	1			85
							294	9									
10	7812	X	6386	-0-	-1426	-0-	6252	3	134	9	N	122	5	1			205

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	278	-0-	278	278	253	2	25	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2126	-0-	2126	2404	2081	3	45	9	N	41	2	1			39

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	189	1	1388	2	N	20	18	1			135
							22	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	216	1	1162	2	N	13	15	1			133
							14	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	191	1	1039	2	N	11	12	1			132
							12	9									
08	1395	N	908	-0-	-487	-0-	140	1	740	2	N	25	11	1			146
							28	9									
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	63					63
10	1240	N	363	-0-	-877	-0-	357	3	6	9	N	5	8	1			64

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	537	-0-	-1416	-0-	64	1	473	2	N	-0-					26
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	340	1	1829	2	N	2	1	1			27
							2	9									
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	337	1	1831	2	N	1	2	1			26
							1	9									
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	340	1	1789	2	N	6	2	1			30
							7	9									
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2161	2	217	3	N	50					50
							55	9									
10	2170	N	186	-0-	-1984	-0-	182	3	4	9	N	4	7	1			50

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	196	1	1444	2	N	48	42	1			150
							53	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	268	1	1441	2	N	35	32	1			153
							39	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	293	1	1595	2	N	48	25	1			176
							53	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1393	2	N	64	201	1			39
							70	9									
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2341	2	235	3	N	53					53
							58	9									
10	1643	N	1282	-0-	-361	-0-	1274	3	8	9	N	7	9	1			56

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	228	1	1679	2	N	39	23	1			218
							43	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	180	1	970	2	N	29	19	1			228
							32	9									
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	178	1	970	2	N	20	182	1			66
							22	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	251	1	1320	2	N	38	15	1			89
							42	9									
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2355	2	236	3	N	78					78
							86	9									
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1830	3	28	9	N	25	9	1			99

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	5117	-0-	-2292	-0-	609	1	4480	2	N	25	15	1			186
							28	9									
06	7170	X	5278	-0-	-1892	-0-	816	1	4394	2	N	62	16	1			232
							68	9									
07	6417	X	5174	-0-	-1243	-0-	792	1	4302	2	N	73	196	1			109
							80	9									
08	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	775	1	4080	2	N	30	14	1			125
							33	9									
09	5280	X	4461	-0-	-819	-0-	3954	2	397	3	N	100					100
							110	9									
10	5456	X	4233	-0-	-1223	-0-	4186	3	47	9	N	43	12	1			137

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3883	-0-	-1077	-0-	446	1	3283	2	N	140	243	1			211
							154	9									
06	4800	X	3745	-0-	-1055	-0-	571	1	3075	2	N	90	232	1			69
							99	9									
07	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	567	1	3082	2	N	95	39	1			125
							105	9									
08	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	636	1	3347	2	N	105	38	1			192
							116	9									
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-	192	7			-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	616	1	4528	2	N	24	13	1			125
							26	9									
06	4410	X	3775	-0-	-635	-0-	589	1	3173	2	N	12	13	1			124
							13	9									
07	4557	X	1794	-0-	-2763	-0-	267	1	1450	2	N	70	12	1			182
							77	9									
08	4557	X	57	-0-	-4500	-0-	6	1	30	2	N	19	178	1			23
							21	9									
09	4410	X	3115	-0-	-1295	-0-	2798	2	281	3	N	33					33
							36	9									
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	4	7	1			34

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	218	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1415	-0-	-385	-0-	209	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1220	-0-	-578	-0-	180	1	1040	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1633	-0-	-165	-0-	236	1	1397	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1484	-0-	-16	-0-	215	1	1269	2	N	-0-					-0-
*10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	285	1	1715	2	N	-0-					-0-

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	463	1	906	3	N	-0-					-0-
07	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1587	R	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1380	#	1270	-0-	-110	-0-	230	1	1039	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1581	#	1179	-0-	-402	-0-	176	1	1003	3	N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	3307	R	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
09	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	589	N	183	-0-	-406	-0-	183	2			N	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) //CONT.// 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5789	-0-	-752	-0-	617 32	1 9	5140	2	Y	29					121
06	6330	X	6162	-0-	-168	-0-	560 65	1 9	5537	2	Y	59					180
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	793 47	1 9	6338	2	Y	43	150	1			73
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	628 68	1 9	6043	2	Y	62					135
09	6150	X	5894	-0-	-256	-0-	496 44	1 9	5354	2	Y	40					175
10	7037	X	6547	-0-	-490	-0-	566 48	1 9	5933	2	Y	44	170	1			49

MERCEDES (1-D) //CONT.// 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33353	X	33353	-0-	-0-	-0-	1901	1	31050	3	N	365	180	1			248
							402	9									
06	34680	X	32580	-0-	-2100	-0-	1901	1	30294	3	N	350	353	1			245
							385	9									
07	35836	X	34949	-0-	-887	-0-	1901	1	32678	3	N	336	352	1			229
							370	9									
08	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	1964	1	34180	3	N	374	354	1			249
							411	9									
09	33690	X	31946	-0-	-1744	-0-	1901	1	29704	3	N	310	355	1			204
							341	9									
10	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					N	336	345	1			195

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21886	X	16959	-0-	-4927	-0-	699	1	15843	3	N	379	387	1			127
							417	9									
06	21180	X	19582	-0-	-1598	-0-	677	1	18520	3	N	350	387	1			90
							385	9									
07	21886	X	15664	-0-	-6222	-0-	677	1	14660	3	N	297	194	1			193
							327	9									
08	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	699	1	20401	3	N	423	376	1			240
							465	9									
09	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	677	1	18065	3	N	440	577	1			103
							484	9									
10	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	423	388	1			138

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2857	2	33	9	N	30					120
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					120
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2273	2	13	9	N	12					132
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					132
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	N	5					137
*10	3100	N	3297	-0-	197	197	3250	2	47	9	N	43					180

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14966	-0-	14966	30544	14747	2	219	9	N	199	189	1			176
06	DLQ G-10		14316	-0-	14316	44860	14131	2	185	9	N	168	175	1			169
07	13908		13908	-0-	-0-	44860	13741	2	167	9	N	152	184	1			137
08	16058		13601	-0-	-2457	42403	13253	2	348	9	N	316	173	1			280
09	15540		10271	-0-	-5269	37134	10130	2	141	9	N	128					235
*10	16058		12417	-0-	-3641	33493	12172	2	245	9	N	223	185	1			273

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

05	7812 #	4066	-0-	-3746	-0-	434	1	3620	2	Y	11	57	1			22
						12	9									
06	7560 #	5328	-0-	-2232	-0-	489	1	4827	2	Y	11					33
						12	9									
07	7595 #	1769	-0-	-5826	-0-	193	1	1539	2	Y	34	30	1			37
						37	9									
08	7595 #	5108	-0-	-2487	-0-	480	1	4614	2	Y	13					50
						14	9									
09	6889 R	6889	-0-	-0-	-0-	582	1	6282	2	Y	23	50	1			23
						25	9									
*10	6545 R	6545	-0-	-0-	-0-	565	1	5929	2	Y	46					69
						51	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (2-Q) 60538 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 154816 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7264	R	7264	-0-	-0-	-0-	594	1	6660	2	N	9	6	1			8
							10	9									
06	6340	R	6340	-0-	-0-	-0-	564	1	5776	2	N	-0-	8	1			-0-
07	7563	R	7563	-0-	-0-	-0-	512	1	7041	2	N	9	3	1			6
							10	9									
08	11234		11234	-0-	-0-	-0-	691	1	10493	2	N	45	22	1			29
							50	9									
09	9937		9937	-0-	-0-	-0-	630	1	9253	2	N	49					78
							54	9									
*10	10661		10661	-0-	-0-	-0-	672	1	9989	2	N	-0-					-0-

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-L-1) 60538 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, BARBARA J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135599 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7503 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

05	465		-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	131	1			-0-
06	450		268	-0-	-182	-0-	100	1	165	2	Y	3					3
							3	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	114	1	357	2	Y	3					6
							3	9									
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					6
09	270	N	31	-0-	-239	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					6
10	T. A.		39	-0-	39	39	14	1	25	2	Y	-0-					6

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	722	1	732	2	Y	7	37	1			81
							8	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	633	1	1041	2	Y	20					101
							22	9									
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	644	1	2021	2	Y	16					117
							18	9									
08	3100	N	3164	-0-	64	64	714	1	2439	2	Y	10					127
							11	9									
09	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	649	1	1856	2	Y	10					137
							11	9									
10	2108	N	571	-0-	-1537	-0-	212	1	359	2	Y	-0-					137

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					11
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	Y	-0-					11
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	Y	-0-					11
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	2	Y	-0-					11
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	2	Y	-0-					11
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	745	2	Y	-0-					11

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	26	1	290	2	Y	-0-			6
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	Y	-0-			6
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	30	1	337	2	Y	-0-			6
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-			6
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	Y	-0-			6
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	33	1	329	2	Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	Y	-0-			3
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	Y	-0-			3
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	Y	-0-			3
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	18	1	145	2	Y	-0-			3
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	24	1	233	2	Y	-0-			3
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	Y	-0-			3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	2	Y	-0-			5
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	Y	-0-			5
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	35	1	394	2	Y	-0-			5
08	465	N	275	-0-	-190	-0-	30	1	245	2	Y	-0-			5
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	Y	-0-			5
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	36	1	361	2	Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		96	-0-	96	150	8	1	88	2	Y	-0-			2
06	T. A.		14	-0-	14	164	1	1	13	2	Y	-0-			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-			2

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	71	1	793	2	Y	-0-			14
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	2	Y	-0-			14
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	79	1	885	2	Y	-0-			14
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	103	1	849	2	Y	-0-			14
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	73	1	718	2	Y	-0-			14
10	961	N	813	-0-	-148	-0-	74	1	739	2	Y	-0-			14

BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	-0-					6
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	59	1	670	2	Y	-0-					6
07	651	N	377	-0-	-274	-0-	31	1	346	2	Y	-0-					6
08	651	N	19	-0-	-632	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					6
09	720	N	118	-0-	-602	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					6
10	372	N	108	-0-	-264	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					2
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					2
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					2
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					2
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					4
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					4
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					4
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	462	2	Y	-0-					5
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	2	Y	-0-					5
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	49	1	542	2	Y	-0-					5
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	2	Y	-0-					5
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	2	Y	-0-					5
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	39	1	388	2	Y	-0-					5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	251	1	2410	2	Y	107	105	1			33
							118	9									
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	239	1	2196	2	Y	91	93	1			31
							100	9									
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	286	1	2649	2	Y	97	106	1			22
							107	9									
08	DLQ G-10		2500	-0-	2500	2500	236	1	2155	2	Y	99	96	1			25
							109	9									
*09	DLQ G-10		2228	-0-	2228	4728	218	1	1908	2	Y	93	90	1			28
							102	9									
10	DLQ G-10		2345	-0-	2345	7073	233	1	2017	2	Y	86	91	1			23
							95	9									

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	82	1	780	2	Y	168	161	1			53
							185	9									
06	1290	N	985	-0-	-305	-0-	80	1	731	2	Y	158	156	1			55
							174	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	807	2	Y	165	178	1			42
							182	9									
08	DLQ	G-10	999	-0-	999	999	81	1	736	2	Y	165	161	1			46
							182	9									
*09	DLQ	G-10	931	-0-	931	1930	78	1	678	2	Y	159	154	1			51
							175	9									
10	DLQ	G-10	967	-0-	967	2897	82	1	708	2	Y	161	166	1			46
							177	9									

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

05	9269	X	5271	-0-	-3998	-0-	5166	2	105	9	N	95					315
06	8220	X	4770	-0-	-3450	-0-	4678	2	92	9	N	84	182	1			217
07	7502	X	4622	-0-	-2880	-0-	4542	2	80	9	N	73					290
08	6510	X	4169	-0-	-2341	-0-	4088	2	81	9	N	74	181	1			183
09	5520	X	3774	-0-	-1746	-0-	3686	2	88	9	N	80					263
10	5270	X	3778	-0-	-1492	-0-	3711	2	67	9	N	61	177	1			147

PRADERA WELL #: 1H RRCID -> 270556 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10973 - 10976

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1110	-0-	-905	-0-	1041	2	69	9	N	63					165
06	1710	X	1181	-0-	-529	-0-	1111	2	70	9	N	64					229
07	1364	X	1112	-0-	-252	-0-	1070	2	42	9	N	38					267
08	1364	X	998	-0-	-366	-0-	961	2	37	9	N	34	172	1			129
09	1200	X	973	-0-	-227	-0-	922	2	51	9	N	46					175
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	981	2	61	9	N	55					230

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	941	-0-	-14528	-0-	879	2	62	9	N	56					133
06	14970	X	966	-0-	-14004	-0-	914	2	52	9	N	47					180
07	15469	X	948	-0-	-14521	-0-	901	2	47	9	N	43					223
08	1333	X	896	-0-	-437	-0-	849	2	47	9	N	43	178	1			88
09	1110	X	801	-0-	-309	-0-	760	2	41	9	N	37					125
10	992	X	806	-0-	-186	-0-	753	2	53	9	N	48					173

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	92	1	2119	2	Y	75	166	1			65
							83	9									
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	113	1	2053	2	Y	9	9	8			65
							10	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	137	1	2241	2	Y	-0-					65
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	129	1	2195	2	Y	-0-					65
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	126	1	2146	2	Y	-0-					65
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	147	1	2381	2	Y	-0-					65

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	292	-0-	-173	-0-	9	1	205	2	N	71					139
							78	9									
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	2	N	-0-					139
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	12	1	199	2	N	-0-					139
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	N	25					164
							28	9									
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	9	1	147	2	N	7					171
							8	9									
*10	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	149	2	N	5					176
							6	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	446	1	10251	2	N	197	194	1			90
							217	9									
06	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	582	1	10599	2	N	42	9	8			123
							46	9									
07	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	670	1	10944	2	N	130	185	1			68
							143	9									
08	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	605	1	10288	2	N	107					175
							118	9									
09	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	557	1	9486	2	N	169	194	1			150
							186	9									
*10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	677	1	10937	2	N	77	193	1			34
							85	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	23					192
06	750	X	51	-0-	-699	-0-	3	1	48	2	N	-0-					192
07	279	X	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	2	N	-0-					192
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					192
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					192
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					192

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		482	-0-	482	482	20	1	456	2	N	5					33
							6	9									
06	14B2 EXT		41	-0-	41	523	2	1	39	2	N	-0-					33
07	14B2 EXT		183	-0-	183	706	11	1	172	2	N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	706					N	-0-					33
09	14B2 EXT		154	-0-	154	860	9	1	145	2	N	-0-					33
*10	1289	N	429	-0-	-860	-0-	25	1	404	2	N	-0-					33

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	2	N	-0-					96
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	2	25	9	N	23					119
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					123
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					123
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	2	23	9	N	21					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2414	-0-	-407	-0-	98	1	2248	2	N	62					251
							68	9									
06	2520	X	1358	-0-	-1162	-0-	69	1	1260	2	N	26	192	1			85
							29	9									
07	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	98	1	1606	2	N	24					109
							26	9									
08	2418	X	1592	-0-	-826	-0-	83	1	1420	2	N	81					190
							89	9									
09	2340	X	590	-0-	-1750	-0-	31	1	535	2	N	22					212
							24	9									
10	2418	X	1867	-0-	-551	-0-	106	1	1717	2	N	40					252
							44	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	14	1	333	2	Y	3	26	1			10
							3	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					10
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					10
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	28					38
							31	9									
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					38
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					38

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	65	1	1487	2	N	61	194	1			47
							67	9									
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1629	2	N	69	16	8			100
							76	9									
07	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	95	1	1548	2	N	29					129
							32	9									
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	N	42					171
							46	9									
09	1800	N	1325	-0-	-475	-0-	73	1	1243	2	N	8					179
							9	9									
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	100	1	1613	2	N	56					235
							62	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	103	1	2375	2	N	23					173
							25	9									
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	81	1	1471	2	N	47	13	8			207
							52	9									
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	163	1	2657	2	N	35					242
							39	9									
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	142	1	2416	2	N	4					246
							4	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	102	1	1735	2	N	7					253
							8	9									
*10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	148	1	2392	2	N	69	192	1			130
							76	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	183	1	4207	2	N	-0-					41
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	230	1	4192	2	N	89	3	8			127
							98	9									
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	265	1	4323	2	N	2					129
							2	9									
08	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	191	1	3251	2	N	53					182
							58	9									
09	3510	X	2533	-0-	-977	-0-	140	1	2384	2	N	8					190
							9	9									
*10	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	183	1	2950	2	N	44					234
							48	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	246	1	2015	2	N	2					122
							2	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	221	1	1891	2	N	11	3	8			130
							12	9									
07	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	112	1	1910	2	N	-0-					130
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	289	1	2157	2	N	6					136
							7	9									
09	2130	N	1925	-0-	-205	-0-	216	1	1696	2	N	12					148
							13	9									
10	2015	N	1534	-0-	-481	-0-	167	1	1345	2	N	20					168
							22	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					125
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					125
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					125
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	7					132
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1871	-0-	-82	-0-	201	1	1647	2	N	21					169
							23	9									
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	215	1	1834	2	N	43	166	1	6	8	40
							47	9									
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	110	1	1879	2	N	2					42
							2	9									
08	1984	X	1945	-0-	-39	-0-	223	1	1667	2	N	50					92
							55	9									
09	2100	X	1767	-0-	-333	-0-	200	1	1567	2	N	-0-					92
*10	2170	X	1899	-0-	-271	-0-	207	1	1670	2	N	20					112
							22	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	81	1	661	2	N	29					119
							32	9									
06	960	N	749	-0-	-211	-0-	73	1	623	2	N	48	3	8			164
							53	9									
07	899	N	671	-0-	-228	-0-	37	1	623	2	N	10					174
							11	9									
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	81	1	607	2	N	-0-					174
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	76	1	595	2	N	29					203
							32	9									
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	102	1	820	2	N	31					234
							34	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	781	2	N	7					40
							8	9									
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	38	1	695	2	N	27					67
							30	9									
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	45	1	727	2	N	-0-					67
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	38	1	652	2	N	10					77
							11	9									
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	37	1	627	2	N	2					79
							2	9									
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	42	1	678	2	N	27					106
							30	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	24					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

05	3100	N	2843	-0-	-257	1279	301	1	2468	2	N	67	189	1			163
							74	9									
06	3000	N	2449	-0-	-551	728	249	1	2132	2	N	62	12	8			213
							68	9									
07	2945	X	2018	-0-	-927	-0-	110	1	1875	2	N	30					243
							33	9									
08	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	246	1	1834	2	N	59	191	1			111
							65	9									
09	2850	X	1910	-0-	-940	-0-	214	1	1679	2	N	15					126
							17	9									
10	2852	X	2056	-0-	-796	-0-	222	1	1790	2	N	40					166
							44	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

05	248	X	82	-0-	-166	-0-	4	1	34	2	N	40					200
							44	9									
06	240	X	121	-0-	-119	-0-	13	1	108	2	N	-0-					200
07	248	X	181	-0-	-67	-0-	10	1	171	2	N	-0-					200
08	248	X	81	-0-	-167	-0-	9	1	64	2	N	7					207
							8	9									
09	240	X	60	-0-	-180	-0-	7	1	53	2	N	-0-					207
*10	186	X	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	2	N	-0-					207

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	439	2	N	-0-					99
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	63	1	541	2	N	35					134
							39	9									
07	744	N	521	-0-	-223	-0-	28	1	482	2	N	10					144
							11	9									
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	49	1	366	2	N	13					157
							14	9									
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	70	1	546	2	N	5					162
							6	9									
10	527	N	262	-0-	-265	-0-	29	1	233	2	N	-0-					162

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	118	1	968	2	N	-0-					50
06	1020	X	1005	-0-	-15	-0-	99	1	844	2	N	56	6	1			100
							62	9									
07	1054	X	794	-0-	-260	-0-	44	1	746	2	N	4					104
							4	9									
08	1085	X	652	-0-	-433	-0-	76	1	566	2	N	9					113
							10	9									
09	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	156	1	1221	2	N	44					157
							48	9									
*10	1085	X	893	-0-	-192	-0-	95	1	769	2	N	26					183
							29	9									

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6562	2	268	9	N	244	376	1			79
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6662	2	232	9	N	211	189	1			101
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7381	2	262	9	N	238	191	1			148
08	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	453	1	11412	2	N	197	192	1			153
							217	9									
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	458	1	7804	2	N	153	190	1			116
							168	9									
*10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	493	1	7960	2	N	115					231
							127	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	107	1	2451	2	N	27					181
							30	9									
06	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	127	1	2305	2	N	34					215
							37	9									
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	172	1	2814	2	N	6					221
							7	9									
08	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	132	1	2251	2	N	39					260
							43	9									
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	138	1	2355	2	N	24	193	1			91
							26	9									
*10	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	137	1	2212	2	N	14					105
							15	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	81	1	664	2	N	2					65
							2	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	64	1	548	2	N	72					137
							79	9									
07	651	N	500	-0-	-151	-0-	28	1	472	2	N	-0-					137
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	80	1	598	2	N	20					157
							22	9									
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	70	1	547	2	N	11					168
							12	9									
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	72	1	577	2	N	17					185
							19	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	674	-0-	-39	-0-	73	1	601	2	N	-0-					16
06	690	X	617	-0-	-73	-0-	57	1	490	2	N	64					80
							70	9									
07	651	X	625	-0-	-26	-0-	33	1	562	2	N	27					107
							30	9									
08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	79	1	587	2	N	19					126
							21	9									
09	664	X	664	-0-	-0-	-0-	75	1	589	2	N	-0-					126
*10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	82	1	657	2	N	15					141
							17	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1813	-0-	-822	-0-	195	1	1598	2	N	18					111
							20	9									
06	2400	X	2027	-0-	-373	-0-	211	1	1807	2	N	8	3	8			116
							9	9									
07	2139	X	2004	-0-	-135	-0-	111	1	1893	2	N	-0-					116
08	2139	X	2075	-0-	-64	-0-	244	1	1822	2	N	8					124
							9	9									
09	2070	X	1932	-0-	-138	-0-	218	1	1714	2	N	-0-					124
*10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	232	1	1867	2	N	14					138
							15	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	84	1	1920	2	N	27					115
							30	9									
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	84	1	1530	2	N	27	3	8			139
							30	9									
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	123	1	2002	2	N	14					153
							15	9									
08	2046	X	1212	-0-	-834	-0-	67	1	1141	2	N	4					157
							4	9									
09	1980	X	872	-0-	-1108	-0-	48	1	824	2	N	-0-					157
*10	2139	X	1079	-0-	-1060	-0-	62	1	1002	2	N	14					171
							15	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	684	-0-	-494	-0-	681	2	3	9	N	3					262
06	1140	X	931	-0-	-209	-0-	876	2	55	9	N	50	16	8			296
07	1178	X	895	-0-	-283	-0-	881	2	14	9	N	13					309
08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	80	1	2004	2	N	28					337
							31	9									
09	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	83	1	1419	2	N	-0-					337
*10	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	91	1	1466	2	N	9					346
							10	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	59	1	486	2	N	2					172
							2	9									
06	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2	N	40	22	8			190
							44	9									
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	N	-0-					190
08	558	X	163	-0-	-395	-0-	18	1	137	2	N	7					197
							8	9									
09	1020	X	256	-0-	-764	-0-	29	1	227	2	N	-0-					197
10	1054	X	734	-0-	-320	-0-	76	1	608	2	N	45					242
							50	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25916	X	20502	-0-	-5414	-0-	833	1	19139	2	N	482	575	1			57
							530	9									
06	25080	X	17601	-0-	-7479	-0-	892	1	16243	2	N	424	192	1	22	8	267
							466	9									
07	25916	X	15393	-0-	-10523	-0-	868	1	14171	2	N	322	369	1			220
							354	9									
08	25916	X	13419	-0-	-12497	-0-	727	1	12364	2	N	298	368	1			150
							328	9									
09	25080	X	13715	-0-	-11365	-0-	744	1	12675	2	N	269	191	1			228
							296	9									
*10	25916	X	12036	-0-	-13880	-0-	684	1	11056	2	N	269	385	1			112
							296	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		126	-0-	126	126	11	1	115	2	N	-0-					-0-
02	0		1901	-0-	1901	2027	141	1	1696	2	N	58	28	8			30
							64	9									
03	0		175	-0-	175	2202	3	1	37	2	N	123					153
							135	9									
04	0		5165	-0-	5165	7367	253	1	4860	2	N	47	47	8			153
							52	9									
05	0	W	20480	-0-	20480	27847	838	1	19268	2	N	340	193	1			300
							374	9									
06	0	W	22387	-0-	22387	50234	1144	1	20830	2	N	375	190	1	73	8	412
							413	9									
07	0	W	20318	-0-	20318	70552	1156	1	18886	2	N	251	380	1			283
							276	9									
08	0	W	16002	-0-	16002	86554	876	1	14907	2	N	199	190	1			292
							219	9									
09	0	W	13086	-0-	13086	99640	714	1	12163	2	N	190	190	1			292
							209	9									
*10	0	W	12591	-0-	12591	112231	724	1	11691	2	N	160	192	1			260
							176	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	594	-0-	-181	-0-	132	1	436	2	N	24	10	8			209
							26	9									
06	870	X	362	-0-	-508	-0-	112	1	199	2	N	46	188	1	15	8	52
							51	9									
07	899	X	497	-0-	-402	-0-	118	1	373	2	N	5					57
							6	9									
08	899	X	18	-0-	-881	-0-	4	1	11	2	N	3	3	8			57
							3	9									
09	690	X	70	-0-	-620	-0-	6	1	60	2	N	4	1	8			60
							4	9									
10	589	X	155	-0-	-434	-0-	9	1	140	2	N	5					65
							6	9									

GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9742

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

05	1457	X	607	-0-	-850	-0-	582	2	25	9	N	23					132
06	1410	X	598	-0-	-812	-0-	590	2	8	9	N	7					139
07	1457	X	535	-0-	-922	-0-	524	1	11	9	N	10	1	1			148
08	1085	X	722	-0-	-363	-0-	694	1	28	9	N	25					173
09	1050	X	405	-0-	-645	-0-	388	1	17	9	N	15					188
*10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	774	1	25	9	N	23					211

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	290	-0-	-113	-0-	188	1	78	2	N	22	3	8			140
							24	9									
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	293	1	124	2	N	15	3	8			152
							17	9									
07	403	X	401	-0-	-2	-0-	303	1	87	2	N	10					162
							11	9									
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	290	1	104	2	N	18	2	8			178
							20	9									
09	420	X	241	-0-	-179	-0-	186	1	43	2	N	11					189
							12	9									
10	434	X	60	-0-	-374	-0-	32	1	22	2	N	5					194
							6	9									

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	136	1	56	2	N	-0-					-0-
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	37	1	16	2	N	-0-					-0-
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	25	1	9	2	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	22	1	5	2	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	1	6	2	N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

05	11687		8939	-0-	-2748	-0-	236	1	8331	2	N	338	372	1			190
							372	9									
06	10380	#	9655	-0-	-725	-0-	248	1	8952	2	N	414	374	1			230
							455	9									
07	10757	#	10036	-0-	-721	-0-	279	1	9274	2	N	439	375	1			294
							483	9									
08	10757	#	9752	-0-	-1005	-0-	281	1	8987	2	N	440	562	1			172
							484	9									
09	10410	#	9573	-0-	-837	-0-	297	1	8760	2	N	469	370	1			271
							516	9									
10	10044	#	9481	-0-	-563	-0-	298	1	8648	2	N	486	550	1			207
							535	9									

MIDWAY (MIOCENE) 61154 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 8 RRCID -> 112864 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (MIOCENE) //CONT.// 61154 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
COGGIN, DANIEL I. JR ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 134362 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3431 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (1700) 61154 273 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 11 RRCID -> 110679 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 1749 - 1752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2700) 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 1 RRCID -> 105449 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 2712 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 1 B RRCID -> 134914 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FLOERKE WELL #: 2 RRCID -> 245453 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2660 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY (2900) 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 7A RRCID -> 114890 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2859 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2900) //CONT.// 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 6A RRCID -> 146505 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 4A RRCID -> 165229 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 2924 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3000) 61154 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 4 RRCID -> 112244 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3600) 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, CARL S. WELL #: 1 RRCID -> 052239 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 2 RRCID -> 106724 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 3440 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3600) //CONT.// 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL WELL #: 1A RRCID -> 180284 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 3640 - 3642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1A RRCID -> 172299 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 3871 - 3962

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (4700) 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C.V. WELL #: 3 RRCID -> 085365 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4690 - 4695

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.V. WELL #: 5 RRCID -> 125195 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 0 - 4718

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 261711 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9339 - 9349

*12	9672 #	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-	67	1			-0-
01	9672 #	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10322 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

05	114421	X	108250	-0-	-6171	-0-	33	1	105190	2	Y	2752	2780	1			71
							3027	9									
06	110160	X	94074	-0-	-16086	-0-	29	1	90790	2	Y	2959	2949	1			81
							3255	9									
07	117242	X	91272	-0-	-25970	-0-	29	1	88119	2	Y	2840	2804	1			117
							3124	9									
08	117242	X	77571	-0-	-39671	-0-	27	1	75077	2	Y	2243	2291	1			69
							2467	9									
09	113460	X	66420	-0-	-47040	-0-	24	1	64329	2	Y	1879	1914	1			34
							2067	9									
10	108252	X	59975	-0-	-48277	-0-	23	1	58084	2	Y	1698	1601	1			131
							1868	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

05	93682	X	73805	-0-	-19877	-0-	124	1	71236	2	N	2223	2155	1			266
							2445	9									
06	84270	X	66006	-0-	-18264	-0-	120	1	63789	2	N	1906	2005	1			167
							2097	9									
07	80786	X	62774	-0-	-18012	-0-	124	1	60748	2	N	1729	1664	1			232
							1902	9									
08	77934	X	57401	-0-	-20533	-0-	124	1	55596	2	N	1528	1478	1			282
							1681	9									
09	75420	X	50338	-0-	-25082	-0-	120	1	48795	2	N	1294	1485	1			91
							1423	9									
10	73811	X	47602	-0-	-26209	-0-	124	1	46117	2	N	1237	1118	1			210
							1361	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10605 - 11060

05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	123	1	778	2	N	156	190	1			111
							172	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	120	1	739	2	N	146	188	1			69
							161	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	124	1	773	2	N	146					215
							161	9									
08	1085	N	957	-0-	-128	-0-	124	1	680	2	N	139	183	1			171
							153	9									
09	1020	N	867	-0-	-153	-0-	120	1	617	2	N	118	179	1			110
							130	9									
10	1054	N	761	-0-	-293	-0-	124	1	493	2	N	131					241
							144	9									

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268278	X	268278	-0-	-0-	-0-	80 10915	1 9	257283	2	Y	9923	9980	1			258
06	265101	X	265101	-0-	-0-	-0-	83 8820	1 9	256198	2	Y	8018	8057	1			219
07	273493	X	273493	-0-	-0-	-0-	86 9002	1 9	264405	2	Y	8184	8066	1			337
08	268274	X	251295	-0-	-16979	-0-	87 7685	1 9	243523	2	Y	6986	7108	1			215
09	265110	X	235494	-0-	-29616	-0-	86 7047	1 9	228361	2	Y	6406	6505	1			116
10	273947	X	228662	-0-	-45285	-0-	89 6994	1 9	221579	2	Y	6358	5983	1			491

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67642	X	38334	-0-	-29308	-0-	12 1119	1 9	37203	2	N	1017	922	1			270
06	58320	X	31114	-0-	-27206	-0-	10 882	1 9	30222	2	N	802	912	1			160
07	53909	X	27695	-0-	-26214	-0-	9 782	1 9	26904	2	N	711	734	1			137
08	42997	X	29273	-0-	-13724	-0-	1207 760	1 9	27306	2	N	691	545	1			283
09	41610	X	28597	-0-	-13013	-0-	1431 375	1 9	26791	2	N	341	558	1			66
10	38347	X	27364	-0-	-10983	-0-	1123 715	1 9	25526	2	N	650	566	1			150

MIDWAY, EAST (WATSON) 61155 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 192201 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10158 - 10186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MIDWAY,EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	1111	1	7642	2	N	122					239
							134	9									
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	1080	1	7745	2	N	136	189	1			186
							150	9									
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	1112	1	7367	2	N	104	191	1	2	8	97
							114	9									
08	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	1103	1	6936	2	N	123					220
							135	9									
09	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	1078	1	6986	2	N	106	185	1			141
							117	9									
10	7719	X	1985	-0-	-5734	-0-	354	1	1597	2	N	31					172
							34	9									

ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	800	2	30	9	Y	27	26	1			1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	346	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
08	T. A.		265	-0-	265	265	264	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		131	-0-	131	396	131	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		344	-0-	344	740	30	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	806	1	3225	2	N	33					217
							36	9									
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	746	1	4052	2	N	65	185	1			97
							72	9									
07	5115	X	4174	-0-	-941	-0-	805	1	3328	2	N	37					134
							41	9									
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	761	1	3604	2	N	82					216
							90	9									
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	754	1	3390	2	N	40	184	1			72
							44	9									
*10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	804	1	3538	2	N	186					258
							205	9									

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	144	-0-	-3390	-0-	84	1	31	2	N	26					172
							29	9									
06	2910	X	67	-0-	-2843	-0-	3	1	24	2	N	36					208
							40	9									
07	2170	X	133	-0-	-2037	-0-	2	1	30	2	N	92					300
							101	9									
08	155	X	39	-0-	-116	-0-	1	1	16	2	N	20					320
							22	9									
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					320
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	5	1	35	2	N	3	181	1			142
							3	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	255	1	924	3	N	27					190
							30	9									
06	480	N	283	-0-	-197	-0-	83	1	189	3	N	10					200
							11	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	184	1	660	3	N	8					208
							9	9									
08	1209	N	452	-0-	-757	-0-	112	1	327	3	N	12					220
							13	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					220
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					220

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	1817	1	6575	3	N	83					218
							91	9									
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	629	1	1433	3	N	29					247
							32	9									
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	974	1	3488	3	N	28					275
							31	9									
08	8494	X	3367	-0-	-5127	-0-	853	1	2500	3	N	13					288
							14	9									
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					288
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	3	179	1			112

MIDWAY, EAST (10700 FB-A) 61155 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M. WELL #: 2 R RRCID -> 090171 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10814 - 10870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700 FB-A) //CONT.// 61155 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					94
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					94
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					94
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					94
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					94
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					94

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, NORTH (LUNDBERG) 61156 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH, ED., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030562 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9435 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, N. (WATSON 9850) 61156 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165603 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 9924 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A) 61159 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 260381 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10038 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	#	817	-0-	-4825	-0-	154	1	661	2	N	2					108
							2	9									
06	5130	#	1192	-0-	-3938	-0-	48	1	1137	2	Y	6					114
							7	9									
07	5301	#	2270	-0-	-3031	-0-	1004	1	1245	2	Y	19	120	1			13
							21	9									
08	1736	#	1652	-0-	-84	-0-	1026	1	567	2	Y	54	27	1			40
							59	9									
09	1200	#	864	-0-	-336	-0-	450	1	392	2	Y	20	31	1			29
							22	9									
10	2263	#	372	-0-	-1891	-0-	262	1	110	2	Y	-0-					29

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1516	-0-	1516	1516	52	1	1429	2	N	32					32
							35	9									
07		14B2 EXT	5590	-0-	5590	7106	86	1	5443	2	N	55					87
							61	9									
*08	12233	X	5127	-0-	-7106	-0-	83	1	5036	2	N	7					94
							8	9									
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	66	1	2803	2	N	2					96
							2	9									
10	5580	X	2858	-0-	-2722	-0-	72	1	2786	2	N	-0-					96

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	367	1	1792	2	N	174	182	1			85
							191	9									
06	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	366	1	1854	2	N	87					172
							96	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	400	1	1831	2	N	107	187	1	1	8	91
							118	9									
08	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	399	1	1775	2	N	95					186
							105	9									
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	386	1	1869	2	N	87	178	1			95
							96	9									
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	407	1	1979	2	N	101					196
							111	9									

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

05	29915	X	10278	-0-	-19637	-0-	27	1	9539	2	N	647	563	1			187
							712	9									
06	27180	X	9523	-0-	-17657	-0-	8852	2	671	9	N	610	545	1			252
07	24893	X	9348	-0-	-15545	-0-	15	1	8662	2	N	610	542	1			320
							671	9									
08	11160	X	10465	-0-	-695	-0-	426	1	9445	2	N	540	548	1			312
							594	9									
09	10800	X	9633	-0-	-1167	-0-	430	1	8634	2	N	517	545	1			284
							569	9									
10	11160	X	9430	-0-	-1730	-0-	469	1	8279	2	N	620	734	1			170
							682	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	77	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	121	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	64	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		115	-0-	115	115	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		33	-0-	33	148	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		45	-0-	45	193	13	1	32	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

05	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	1003	1	2890	2	Y	180	259	1			191
							198	9									
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	987	1	2994	2	Y	250	294	1			147
							275	9									
*07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	1039	1	3018	2	Y	203	145	1			205
							223	9									
08	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081	1065	1	2808	2	Y	189	152	1	1	7	241
							208	9									
09	DLQ G-10		3731	-0-	3731	7812	1047	1	2483	2	Y	183	150	1			274
							201	9									
10	DLQ G-10		3756	-0-	3756	11568	1095	1	2454	2	Y	188	297	1			165
							207	9									

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		503	-0-	503	503	70	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		846	-0-	846	1349	164	1	514	2	Y	153	75	1			219
							168	9									
10	14B2 EXT		658	-0-	658	2007	155	1	401	2	Y	93	120	1			192
							102	9									

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	209	1	2503	2	Y	108	183	1			54
							119	9									
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	227	1	2505	2	Y	111	84	1			81
							122	9									
07	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	229	1	2313	2	Y	96	88	1			89
							106	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	238	1	2222	2	Y	108	86	1			111
							119	9									
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	201	1	2051	2	Y	118	84	1			145
							130	9									
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	226	1	2250	2	Y	103	160	1			88
							113	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34720	X	29130	-0-		-5590	-0-	1304	1	27088	2	Y	671	665	1			119
								738	9									
06	32100	X	29545	-0-		-2555	-0-	1241	1	27609	2	Y	632	690	1			61
								695	9									
07	32240	X	29535	-0-		-2705	-0-	1289	1	27546	2	Y	636	581	1	1	8	115
								700	9									
08	30907	X	27611	-0-		-3296	-0-	1282	1	25693	2	Y	578	565	1			128
								636	9									
09	29550	X	27226	-0-		-2324	-0-	1254	1	25306	2	Y	605	599	1			134
								666	9									
10	30535	X	26934	-0-		-3601	-0-	1242	1	25019	2	Y	612	635	1			111
								673	9									

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	656	-0-		-1328	-0-	90	1	426	2	Y	127	172	1			340
								140	9									
06	1590	X	302	-0-		-1288	-0-	26	1	81	2	Y	177					517
								195	9									
07	1023	N	355	-0-		-668	-0-	40	1	192	2	Y	112	337	1			292
								123	9									
08	DLQ G-10		388	-0-		388	388	28	1	174	2	Y	169	174	1			287
								186	9									
09	DLQ G-10		186	-0-		186	574	38	1	117	2	Y	28	92	1			110
								31	9									
10	DLQ G-10		187	-0-		187	761	32	1	82	2	Y	66	60	1			116
								73	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	6811	-0-		-2303	-0-	808	1	5554	2	Y	408	394	1			288
								449	9									
06	7620	X	6293	-0-		-1327	-0-	802	1	5089	2	Y	365					653
								402	9									
07	8990	X	5518	-0-		-3472	-0-	723	1	4399	2	Y	360	657	1	6	8	350
								396	9									
*08	DLQ G-10		5011	-0-		5011	5011	693	1	3757	2	Y	510	637	1			223
								561	9									
09	DLQ G-10		5014	-0-		5014	10025	719	1	4033	2	Y	238	163	1			298
								262	9									
10	DLQ G-10		4064	-0-		4064	14089	489	1	3151	2	Y	385	403	1			280
								424	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55614	X	55614	-0-		-0-	-0-	276	1	52560	2	Y	2525	2451	1			206
								2778	9									
06	51930	X	45938	-0-		-5992	-0-	256	1	43551	2	Y	1937	1675	1			468
								2131	9									
07	64108	X	37949	-0-		-26159	-0-	249	1	35933	2	Y	1606	1818	1	3	8	253
								1767	9									
08	DLQ G-10		29345	-0-		29345	29345	231	1	27727	2	Y	1261	1293	1			221
								1387	9									
09	DLQ G-10		19364	-0-		19364	48709	192	1	18198	2	Y	885	956	1			148
								974	9									
10	DLQ G-10		18000	-0-		18000	66709	1069	1	16020	2	Y	828	835	1			141
								911	9									

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5085	X	5085	-0-		-0-	-0-	661	1	4300	2	N	113	179	1			364
								124	9									
06	5496	X	5496	-0-		-0-	-0-	670	1	4639	2	N	170					534
								187	9									
07	5207	X	5207	-0-		-0-	-0-	694	1	4394	2	N	108	364	1	2	8	276
								119	9									
08	5053	X	791	-0-		-4262	-0-	319	1	422	2	N	45					321
								50	9									
09	4890	X	3725	-0-		-1165	-0-	499	1	3142	2	N	76					397
								84	9									
10	5053	X	3936	-0-		-1117	-0-	657	1	3133	2	N	133	185	1			345
								146	9									

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		4468	-0-		4468	4468	198	1	4102	2	Y	153	126	1			27
								168	9									
06	14B2 EXT		6360	-0-		6360	10828	266	1	5910	2	Y	167	178	1			16
								184	9									
07	14B2 EXT		6456	-0-		6456	17284	280	1	5988	2	Y	171	156	1			31
								188	9									
08	14B2 EXT		6254	-0-		6254	23538	289	1	5788	2	Y	161	156	1			36
								177	9									
09	29302	X	5764	-0-		-23538	-0-	264	1	5327	2	Y	157	158	1			35
								173	9									
10	6572	X	6166	-0-		-406	-0-	283	1	5694	2	Y	172	176	1			31
								189	9									

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2105	X	2105	-0-		-0-	-0-	240	1	1862	2	Y	3					15
								3	9									
06	1830	X	1608	-0-		-222	-0-	190	1	1418	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1780	-0-		-18	-0-	212	1	1568	2	Y	-0-	8	1			7
08	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	216	1	1581	2	Y	-0-	5	1			2
09	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-	239	1	1754	2	Y	-0-					2
*10	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	253	1	1812	2	Y	-0-					2

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6878	-0-	-35	-0-	519	1	6205	2	Y	140	172	1			70
							154	9									
06	6690	X	6031	-0-	-659	-0-	490	1	5406	2	Y	123	102	1			91
							135	9									
07	6572	X	5845	-0-	-727	-0-	515	1	5203	2	Y	115	98	1	4	8	104
							127	9									
08	6882	X	5356	-0-	-1526	-0-	506	1	4719	2	Y	119	101	1			122
							131	9									
09	6660	X	5997	-0-	-663	-0-	519	1	5303	2	Y	159	93	1			188
							175	9									
10	6882	X	5799	-0-	-1083	-0-	517	1	5148	2	Y	122	206	1			104
							134	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	65	1	1008	2	Y	14					85
							15	9									
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	37	1	1010	2	Y	-0-					85
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	20	1	1282	2	Y	26					111
							29	9									
08	DLQ G-10		1344	-0-	1344	1344	21	1	1301	2	Y	20					131
							22	9									
09	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2595	28	1	1206	2	Y	15					146
							17	9									
10	DLQ G-10		1405	-0-	1405	4000	346	1	1059	2	Y	-0-					146

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2182	-0-	-515	-0-	967	1	1103	2	Y	102	95	1			8
							112	9									
06	2610	X	2037	-0-	-573	-0-	936	1	1002	2	Y	90	76	1			22
							99	9									
07	2697	X	1954	-0-	-743	-0-	967	1	892	2	Y	86	94	1			14
							95	9									
08	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	965	1	836	2	Y	84	83	1			15
							92	9									
09	DLQ G-10		1829	-0-	1829	3722	938	1	796	2	Y	86	87	1			14
							95	9									
10	DLQ G-10		1507	-0-	1507	5229	89	1	1339	2	Y	72	74	1			12
							79	9									

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4463	-0-	1363	3100	975	1	3441	2	N	43					229
							47	9									
06	3000	N	3637	-0-	637	3737	919	1	2692	2	N	24					253
							26	9									
07	7792	X	4055	-0-	-3737	-0-	981	1	3040	2	N	31	5	8			279
							34	9									
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	981	1	2299	2	N	39					318
							43	9									
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	950	1	2468	2	N	43					361
							47	9									
*10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	981	1	1689	2	N	34	181	1			214
							37	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	124	1	1565	2	N	52	186	1			92
							57	9									
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	120	1	1392	2	N	52					144
							57	9									
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	124	1	1436	2	N	44					188
							48	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	124	1	1526	2	N	58					246
							64	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	120	1	1452	2	N	41	181	1			106
							45	9									
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	124	1	1453	2	N	52					158
							57	9									

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

05	3565	X	2590	-0-	-975	-0-	655	1	1888	2	Y	43	102	1			48
							47	9									
06	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	617	1	1870	2	Y	58	72	1			34
							64	9									
07	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	619	1	1798	2	Y	45	34	1			45
							50	9									
08	DLQ G-10		2198	-0-	2198	2198	592	1	1562	2	Y	40	34	1			51
							44	9									
09	DLQ G-10		1916	-0-	1916	4114	557	1	1320	2	Y	35	31	1			55
							39	9									
10	DLQ G-10		1862	-0-	1862	5976	562	1	1260	2	Y	36	60	1			31
							40	9									

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

05	6541	X	6529	-0-	-12	-0-	741	1	5740	2	Y	44					249
							48	9									
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	753	1	5610	2	Y	74					323
							81	9									
07	6603	X	6557	-0-	-46	-0-	769	1	5690	2	Y	89	170	1			242
							98	9									
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	765	1	5603	2	Y	67	176	1			133
							74	9									
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	710	1	5203	2	Y	41					174
							45	9									
10	6138	X	6021	-0-	-117	-0-	729	1	5225	2	Y	61					235
							67	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	2038	-0-	-3263	-0-	350	1	1647	2	Y	37	7	1			60
							41	9									
06	5130	X	1440	-0-	-3690	-0-	352	1	1086	2	Y	2					62
							2	9									
07	5270	X	904	-0-	-4366	-0-	152	1	735	2	Y	15	20	1			57
							17	9									
*08	DLQ G-10		879	-0-	879	879	120	1	745	2	Y	13	17	1			53
							14	9									
09	DLQ G-10		1530	-0-	1530	2409	370	1	1158	2	Y	2	16	1			15
							2	9									
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	3689	357	1	923	2	Y	-0-	8	1			7

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

05	1178	N	979	-0-	-199	-0-	59	1	905	2	Y	14					89
							15	9									
06	1050	N	871	-0-	-179	-0-	31	1	840	2	Y	-0-					89
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	18	1	1136	2	Y	26					115
							29	9									
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	20	1	1185	2	Y	21					136
							23	9									
09	DLQ G-10		1123	-0-	1123	2351	26	1	1082	2	Y	14					150
							15	9									
10	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3621	313	1	957	2	Y	-0-					150

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

05	3286	X	2716	-0-	-570	-0-	435	1	2128	2	N	139	114	1			104
							153	9									
06	3180	X	2506	-0-	-674	-0-	410	1	2077	2	N	17					121
							19	9									
07	3286	X	2289	-0-	-997	-0-	403	1	1846	2	N	36	1	8			156
							40	9									
*08	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	403	1	1793	2	N	112					268
							123	9									
09	2640	X	2296	-0-	-344	-0-	391	1	1891	2	N	13	186	1			90
							14	9									
10	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	395	1	1923	2	N	147					237
							162	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12450 - 12507

05	2325	N	1628	-0-	-697	-0-	205	1	1412	2	Y	10	54	1			7
							11	9									
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	170	1	1078	2	Y	6					13
							7	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	296	1	1803	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
08	DLQ G-10		1963	-0-	1963	1963	303	1	1643	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
09	DLQ G-10		1409	-0-	1409	3372	208	1	1168	2	Y	30	7	1			32
							33	9									
10	DLQ G-10		4018	-0-	4018	7390	517	1	3334	2	Y	152	73	1			111
							167	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	937	-0-	-830	-0-	914	3	23	9	N	21					200
06	1620	X	919	-0-	-701	-0-	898	3	21	9	N	19					219
07	1674	X	1269	-0-	-405	-0-	1222	3	47	9	N	43					262
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1362	2	N	21	177	1			106
							23	9									
09	1290	X	864	-0-	-426	-0-	61	1	795	2	N	7					113
							8	9									
10	1271	X	622	-0-	-649	-0-	124	1	496	2	N	2					115
							2	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	8019	-0-	-2924	-0-	327	1	6797	2	Y	814	820	1			144
							895	9									
06	10590	X	6622	-0-	-3968	-0-	257	1	5712	2	Y	594	681	1			57
							653	9									
07	10943	X	6403	-0-	-4540	-0-	258	1	5508	2	Y	579	530	1	2	8	104
							637	9									
08	10230	X	6000	-0-	-4230	-0-	258	1	5161	2	Y	528	515	1			117
							581	9									
09	8610	X	5932	-0-	-2678	-0-	252	1	5074	2	Y	551	546	1			122
							606	9									
10	8029	X	7176	-0-	-853	-0-	304	1	6123	2	Y	681	679	1			124
							749	9									

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12334 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	628	-0-	-1046	-0-	75	1	513	2	Y	36	27	1			25
							40	9									
06	1620	X	642	-0-	-978	-0-	82	1	519	2	Y	37					62
							41	9									
07	1519	X	524	-0-	-995	-0-	69	1	421	2	Y	31	62	1			31
							34	9									
08	DLQ G-10		598	-0-	598	598	86	1	466	2	Y	42	47	1			26
							46	9									
09	DLQ G-10		874	-0-	874	1472	125	1	703	2	Y	42	19	1			49
							46	9									
10	DLQ G-10		676	-0-	676	2148	82	1	528	2	Y	60	65	1			44
							66	9									

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	18914	-0-	-4274	-0-	90	1	17162	2	Y	1511	1428	1			123
							1662	9									
06	23160	X	18382	-0-	-4778	-0-	98	1	16779	2	Y	1368	1161	1			330
							1505	9									
07	23932	X	18447	-0-	-5485	-0-	117	1	16816	2	Y	1376	1488	1	1	8	217
							1514	9									
08	DLQ G-10		18108	-0-	18108	18108	135	1	16487	2	Y	1351	1331	1			237
							1486	9									
09	DLQ G-10		17013	-0-	17013	35121	160	1	15372	2	Y	1346	1360	1			225
							1481	9									
10	DLQ G-10		16424	-0-	16424	51545	292	1	14670	2	Y	1329	1328	1			226
							1462	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10323 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	23	1	11	9	Y	10					248
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	184	1			64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			26

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10178	-0-	-1292	-0-	1797 2010	1 9	6371	3	Y	1827	1800	1			751
06	11100	X	9017	-0-	-2083	-0-	1725 1695	1 9	5597	3	Y	1541	1621	1			671
07	11470	X	9934	-0-	-1536	-0-	1797 1954	1 9	6183	3	Y	1776	1438	1			1009
08	11346	X	9504	-0-	-1842	-0-	1797 1632	1 9	6075	3	Y	1484	1790	1			703
09	10980	X	9716	-0-	-1264	-0-	1739 1643	1 9	6334	3	Y	1494	1460	1			737
10	10168	X	9717	-0-	-451	-0-	1797 1671	1 9	6249	3	Y	1519	2120	1			136

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9726 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		17447	-0-	17447	17447	697 136	1 9	16614	2	Y	124					124
07	25800		35855	-0-	10055	27502	957 442	1 9	34456	2	Y	402	245	1	1	8	280
08	31992		24147	-0-	-7845	19657	910 286	1 9	22951	2	Y	260	345	1			194
09	30960		6396	-0-	-24564	-0-	606 53	1 9	5737	2	Y	48	150	1			92
10	31992		580	-0-	-31412	-0-	577	1	3	2	Y	-0-					92

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: 1 RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

05	14B2 EXT	941	-0-	941	941	941	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 5817

05	14B2 EXT	3858	-0-	3858	12501	3858	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3100	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

05	3813 #	2684	-0-	-1129	B	-5715	2684	3		N	-0-					-0-
06	3690 #	2357	-0-	-1333	B	-7048	2357	3		N	-0-					-0-
07	3813 #	2715	-0-	-1098	B	-8146	2715	3		N	-0-					-0-
08	3131 #	2277	-0-	-854	B	-9000	2277	3		N	-0-					-0-
09	2910 #	2823	-0-	-87	B	-9087	2823	3		N	-0-					-0-
10	2728 #	2284	-0-	-444	B	-9531	2284	3		N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) //CONT.// 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	4137	-0-	4137 B	19863	4137	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	3114	-0-	3114 B	22977	3114	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	2585	-0-	2585 B	25562	2585	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	25562					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	25562					N	NO RPT					-0-
10		3100	NO RPT	-0-	-3100 B	22462					N	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

05	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	N	13	13	8			135
06	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					135
07	1581	#	1194	-0-	-387	-0-	1188	2	6	9	N	5	5	8			135
08	1581	#	1201	-0-	-380	-0-	1187	2	14	9	N	13	13	8			135
09	1530	#	433	-0-	-1097	-0-	433	2			N	-0-					135
10	1519	#	1016	-0-	-503	-0-	1016	2			N	-0-					135

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	207	1	938	2	N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	208	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	207	1	954	2	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	213	1	969	2	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	171	1	907	2	N	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	145	1	668	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	55	1	252	2	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	56	1	240	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	56	1	256	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	57	1	260	2	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	46	1	243	2	N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	39	1	179	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	2	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	50	1	215	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	165	1	751	2	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	166	1	717	2	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	166	1	763	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	170	1	775	2	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	137	1	726	2	N	-0-					-0-
10	775	N	650	-0-	-125	-0-	116	1	534	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273						N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	248	1	1126	2	N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	249	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	249	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	256	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	205	1	1088	2	N	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	174	1	801	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	1253	1	5678	2	N	-0-					-0-
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	1247	1	5377	2	N	-0-					-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	1243	1	5724	2	N	-0-					-0-
08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1290	1	5862	2	N	-0-					-0-
09	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	1025	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5540	-0-	-102	-0-	987	1	4553	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	165	1	751	2	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	166	1	717	2	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	166	1	763	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	170	1	775	2	N	-0-					-0-
09	870	N	863	-0-	-7	-0-	137	1	726	2	N	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	116	1	534	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	165	1	751	2	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	166	1	717	2	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	166	1	763	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	170	1	775	2	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	137	1	726	2	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	116	1	534	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BENNETT, MILLS WELL #: 3 RRCID -> 244995 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8540 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MILLS BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 247215 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8260 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

05	1339 N	1182	-0-	-157	-0-	608	1	434	2	Y	127	197	1	36						
						140	9													
06	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	704	1	680	2	Y	127	96	1	67						
						140	9													
07	3255 X	1506	-0-	-1749	-0-	796	1	583	2	Y	115	108	1	74						
						127	9													
08	3255 X	1419	-0-	-1836	-0-	738	1	550	2	Y	119	106	1	87						
						131	9													
09	3150 X	1299	-0-	-1851	-0-	682	1	504	2	Y	103	144	1	46						
						113	9													
10	1581 X	1555	-0-	-26	-0-	785	1	621	2	Y	135	138	1	43						
						149	9													

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	283	-0-	-244	-0-	118	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	405	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	470	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	306	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	442	-0-	-398	-0-	259	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	691	-0-	-177	-0-	691	1			Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	1293	-0-	-2706	-0-	360	1	904	2	Y	26	39	1			10
							29	9									
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	642	1	1505	2	Y	82	73	1			19
							90	9									
07	4154	X	2485	-0-	-1669	-0-	740	1	1667	2	Y	71	79	1			11
							78	9									
08	4154	X	1987	-0-	-2167	-0-	692	1	1251	2	Y	40	39	1			12
							44	9									
09	4020	X	2275	-0-	-1745	-0-	673	1	1572	2	Y	27	28	1			11
							30	9									
10	2480	X	2331	-0-	-149	-0-	764	1	1506	2	Y	55	53	1			13
							61	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	958	1	452	2	Y	210	209	1			70
							231	9									
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	899	1	901	2	Y	259	209	1			120
							285	9									
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	919	1	697	2	Y	266	280	1			106
							293	9									
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	886	1	642	2	Y	274	296	1			84
							301	9									
09	2100	X	1804	-0-	-296	-0-	818	1	675	2	Y	283	290	1			77
							311	9									
10	2170	X	1799	-0-	-371	-0-	891	1	647	2	Y	237	213	1			101
							261	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

05	3999	X	768	-0-	-3231	-0-	598	1	82	2	Y	80	105	1			23
							88	9									
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1514	1	170	2	Y	126	72	1			77
							139	9									
07	4278	X	1658	-0-	-2620	-0-	1549	1	109	9	Y	99	130	1			46
08	4278	X	1945	-0-	-2333	-0-	1457	1	397	2	Y	83	56	1			73
							91	9									
09	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1355	1	485	2	Y	70	103	1			40
							77	9									
10	1891	X	1649	-0-	-242	-0-	1572	1	77	9	Y	70	47	1			63

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

05	589	N	80	-0-	-509	-0-	34	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	20	-0-	-724	-0-	12	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

05	899	N	187	-0-	-712	-0-	36	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	76	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	92	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	88	1	598	2	Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

05	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	1417	1	1570	2	Y	576	662	1			161
							634	9									
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	1275	1	2596	2	Y	546	564	1			143
							601	9									
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1322	1	2104	2	Y	590	645	1			88
							649	9									
08	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	1244	1	1781	2	Y	524	467	1			145
							576	9									
09	4470	X	3175	-0-	-1295	-0-	1153	1	1523	2	Y	454	431	1			168
							499	9									
10	4619	X	2938	-0-	-1681	-0-	1265	1	1136	2	Y	488	530	1			126
							537	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	497 57	1 9	114	2	N	52	159	1			15
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	514 21	1 9	614	2	N	19					34
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	511 20	1 9	610	2	N	18					52
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	428 28	1 9	221	2	N	25					77
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	309 41	1 9	150	2	N	37					114
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	259 19	1 9	81	2	N	17					131

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	667	-0-	667	2503	467	1	200	9	Y	182	178	1			43
06	0	W	756	-0-	756	3259	461	1	145	2	Y	136	143	1			36
							150	9									
07	0	W	801	-0-	801	4060	477	1	93	2	Y	210	216	1			30
							231	9									
08	1120		742	-0-	-378	3682	471	1	54	2	Y	197	173	1			54
							217	9									
09	4466	R	784	-0-	-3682	-0-	453	1	99	2	Y	211	191	1			74
							232	9									
*10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	541	1	213	2	Y	193	216	1			51
							212	9									

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

05	3100	N	8515	-0-	5415	5415	8515	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10549	-0-	7549	12964	10549	2			N	-0-					-0-
*07	22816		12501	-0-	-10315	2649	12501	2			N	-0-					-0-
*08	14836	R	12187	-0-	-2649	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
*09	11106	R	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
*10	10784	R	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

05	1178	X	380	-0-	-798	-0-	357	1	23	3	N	-0-					159
06	1140	X	1139	-0-	-1	-0-	424	1	715	3	N	-0-					159
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					159
08	797	X	797	-0-	-0-	-0-	692	1	105	3	N	-0-					159
09	1140	X	440	-0-	-700	-0-	295	1	145	3	N	-0-					159
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					159

OXY USA INC. 630591
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

05	589	X	249	-0-	-340	-0-	28	1	217	2	N	4					22
							4	9									
06	570	X	233	-0-	-337	-0-	20	1	154	2	N	54	63	0			13
							59	9									
07	527	X	143	-0-	-384	-0-	16	1	127	2	N	-0-					13
08	403	X	56	-0-	-347	-0-	7	1	49	2	N	-0-					13
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	70	1	502	2	N	-0-					13
*10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	N	2					15
							2	9									

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) //CONT.// 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	519	-0-	-318	-0-	59	1	452	2	N	7					32
							8	9									
06	720	X	429	-0-	-291	-0-	33	1	255	2	N	128	129	0			31
							141	9									
07	744	X	167	-0-	-577	-0-	19	1	147	2	N	1					32
							1	9									
08	744	X	400	-0-	-344	-0-	46	1	340	2	N	13					45
							14	9									
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	80	1	568	2	N	42					87
							46	9									
*10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	N	59	136	1			10
							65	9									

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7274 - 7334

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7774 - 7786

05	29388	X	20215	-0-	-9173	-0-	19806	2	409	9	N	372	500	1			204
06	28440	X	18228	-0-	-10212	-0-	17858	2	370	9	N	336	353	1			187
07	27652	X	14652	-0-	-13000	-0-	14362	2	290	9	N	264	151	1			300
08	27652	X	9551	-0-	-18101	-0-	9372	2	179	9	N	163	326	1			137
09	23250	X	9109	-0-	-14141	-0-	8860	2	249	9	N	226	177	1			186
10	20150	X	8549	-0-	-11601	-0-	8399	2	150	9	N	136					322

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1618	-0-	-25	-0-	211	1	1387	2	N	18	19	1			1
							20	9									
06	1590	X	1413	-0-	-177	-0-	184	1	1229	2	N	-0-					1
07	1798	X	1455	-0-	-343	-0-	191	1	1264	2	N	-0-					1
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	457	1	4129	2	N	35	34	1			2
							39	9									
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	338	1	2822	2	N	20					22
							22	9									
*10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	270	1	2117	2	N	9					31
							10	9									

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

05	589	N	495	-0-	-94	-0-	65	1	426	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	630	N	478	-0-	-152	-0-	62	1	416	2	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	2	N	-0-					-0-
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	40	1	363	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	480	N	214	-0-	-266	-0-	23	1	190	2	N	1					1
							1	9									
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	213	2	N	1					2
							1	9									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

05	1674	X	956	-0-	-718	-0-	125	1	817	2	N	13	14	1			1
							14	9									
06	1620	X	1246	-0-	-374	-0-	162	1	1084	2	N	-0-					1
07	1674	X	1369	-0-	-305	-0-	180	1	1189	2	N	-0-					1
08	1364	X	880	-0-	-484	-0-	87	1	783	2	N	9	9	1			1
							10	9									
09	1260	X	729	-0-	-531	-0-	78	1	649	2	N	2					3
							2	9									
*10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	180	1	1413	2	N	5					8
							6	9									

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

05	51615	X	9121	-0-	-42494	-0-	9023	3	98	9	N	89					329
06	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	25498	3	265	9	N	241	378	1			192
07	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	24496	3	231	9	N	210	198	1			204
08	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	22383	3	229	9	N	208	197	1			215
09	21672	X	21672	-0-	-0-	-0-	21418	3	254	9	N	231	179	1			267
*10	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	21556	3	226	9	N	205	197	1			275

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CROOK-CHAPMAN 49 WELL #: 1 RRCID -> 269642 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10814 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	517599					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	517599					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	517599					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	517599					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

05	279	X	136	-0-	-143	-0-	2	1	134	2	N	-0-					218
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	2	N	-0-					218
07	279	X	117	-0-	-162	-0-	2	1	115	2	N	-0-					218
08	186	X	91	-0-	-95	-0-	2	1	89	2	N	-0-					218
09	300	X	76	-0-	-224	-0-	2	1	74	2	N	-0-					218
10	310	X	71	-0-	-239	-0-	2	1	69	2	N	-0-					218

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	X	238	-0-	-3	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	3	2	9	Y	2					87
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	3	11	9	Y	10					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					122
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	9	Y	7					129
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					129
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					129

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 219755 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12932 - 12986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					151
06	T. A.		3215	-0-	3215	3215	3176	3	39	9	Y	35					186
07	T. A.		1581	-0-	1581	4796	1526	3	55	9	Y	50					236
08	T. A.		2118	-0-	2118	6914	2101	3	17	9	Y	15					251
09	8001	X	1087	-0-	-6914	-0-	1058	3	29	9	Y	26	185	1			92
10	3100	X	1685	-0-	-1415	-0-	1652	3	33	9	Y	30					122

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	997	-0-	-677	-0-	969	3	28	9	Y	25					226
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	985	3	26	9	Y	24	193	1			57
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1052	3	33	9	Y	30					87
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	882	3	35	9	Y	32					119
09	990	N	901	-0-	-89	-0-	888	3	13	9	Y	12					131
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	864	3	91	9	Y	83					214

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					31

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75156	X	6228	-0-	-68928	-0-	5521	3	707	9	N	643	640	1			198
06	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	14909	3	730	9	N	664	604	1			258
07	16926	X	14478	-0-	-2448	-0-	13776	3	702	9	N	638	707	1			189
08	16926	X	15078	-0-	-1848	-0-	14359	3	719	9	N	654	335	1			508
09	15630	X	13730	-0-	-1900	-0-	13107	3	623	9	N	566	710	1			364
10	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					364

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22025	X	8539	-0-	-13486	-0-	7678	3	861	9	N	783	690	1			227
06	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19020	3	926	9	N	842	697	1			372
07	21297	X	19511	-0-	-1786	-0-	18667	3	844	9	N	767	711	1			428
08	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	18394	3	860	9	N	782	1061	1			149
09	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	16609	3	794	9	N	722	712	1			159
10	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT					159

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18802	X	1718	-0-	-17084	-0-	1635	3	83	9	N	75					230
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3935	3	166	9	N	151	259	1			122
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3765	3	113	9	N	103					225
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3858	3	114	9	N	104					329
09	6000	X	3541	-0-	-2459	-0-	3486	3	55	9	N	50					379
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					379

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					309
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					359
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					411
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	354	1			102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					152
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347

CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

05	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	142	1	1137	2	Y	30	37	1			38
							33	9									
06	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	142	1	1056	2	Y	28	24	1			42
							31	9									
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	156	1	1136	2	Y	31	30	1			43
							34	9									
08	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	150	1	859	2	Y	29	26	1			46
							32	9									
09	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	150	1	950	2	Y	32	27	1			51
							35	9									
10	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	152	1	878	2	Y	33	42	1			42
							36	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

05	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	462	1	3691	2	Y	221	273	1			28
							243	9									
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	455	1	3387	2	Y	182	160	1			50
							200	9									
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	463	1	3373	2	Y	196	187	1			59
							216	9									
08	3999	X	3281	-0-	-718	-0-	458	1	2625	2	Y	180	160	1			79
							198	9									
09	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	443	1	2811	2	Y	193	162	1			110
							212	9									
10	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	460	1	2652	2	Y	201	254	1			57
							221	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					191
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					201
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					205

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

05	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	429	1	3427	2	Y	189	234	1			32
							208	9									
06	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	400	1	2977	2	Y	192	170	1			54
							211	9									
07	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	412	1	3004	2	Y	156	149	1			61
							172	9									
08	3751	X	3066	-0-	-685	-0-	426	1	2435	2	Y	186	166	1			81
							205	9									
09	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	408	1	2588	2	Y	198	167	1			112
							218	9									
10	3751	X	3060	-0-	-691	-0-	422	1	2432	2	Y	187	236	1			63
							206	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

05	620	X	225	-0-	-395	-0-	223	3	2	9	Y	2					22
06	DLQ G-10		549	-0-	549	549	541	3	8	9	Y	7					29
07	DLQ G-10		293	-0-	293	842	293	3			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		311	-0-	311	1153	311	3			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		183	-0-	183	1336	183	3			Y	-0-					29
*10	1726	N	390	-0-	-1336	-0-	390	3			Y	-0-					29

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 138872 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12368 - 12588

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
WALLEY WELL #: 1 RRCID -> 249320 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10601 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: 6 RRCID -> 150721 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1036 - 1070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC - SEC. 3B WELL #: 21 RRCID -> 157108 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 1543 - 1547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 3B WELL #: 51 RRCID -> 231313 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1684 - 1691

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (SAND 4, SEG. 2) 62296 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10 C RRCID -> 148560 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5130 - 5147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (UPPER ROSENBERG) 62296 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: 22 RRCID -> 249801 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1212 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 5, SEG. 2) 62296 193 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10-T RRCID -> 148546 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5193 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (YEGUA FALCON) 62296 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: RRCID -> 151266 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1574 - 1610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2009

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	6	-0-	-211	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					74
06	3000	N	3171	-0-	171	171	436	1	49	2	Y	23	7	8			90
							2661	3	25	9							
07	3100	N	4405	-0-	1305	1476	533	1	85	2	Y	49	9	8			130
							3733	3	54	9							
08	3100	N	3935	-0-	835	2311	485	1	59	2	Y	5	5	8			130
							3385	3	6	9							
09	6134	X	3823	-0-	-2311	-0-	463	1	61	2	Y	4	112	1			22
							3295	3	4	9							
10	4402	X	3834	-0-	-568	-0-	461	1	65	2	Y	7	7	8			22
							3300	3	8	9							

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		4743	-0-	4743	4743	577	1	92	2	Y	35	18	8			33
							4035	3	39	9							
08	14B2 EXT		7673	-0-	7673	12416	943	1	114	2	Y	34	47	1	17	8	3
							6579	3	37	9							
09	14B2 EXT		6701	-0-	6701	19117	813	1	108	2	Y	-0-					3
							5780	3									
*10	25310	X	6193	-0-	-19117	-0-	746	1	105	2	Y	4	4	8			3
							5338	3	4	9							

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4721	-0-	-859	-0-	697	1	117	2	N	9					75
							3897	3	10	9							
06	5070	X	4548	-0-	-522	-0-	621	1	70	2	N	60	1	8			134
							3791	3	66	9							
07	5239	X	4633	-0-	-606	-0-	567	1	90	2	N	11	2	8			143
							3964	3	12	9							
08	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	533	1	64	2	N	32	1	8			174
							3715	3	35	9							
09	4710	X	4415	-0-	-295	-0-	532	1	71	2	N	25	186	1			13
							3784	3	28	9							
10	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	517	1	73	2	N	3	3	8			13
							3701	3	3	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	26	1	54	2	N	-0-					-0-
							1790	3									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	22	1	35	2	N	10	10	8			-0-
							1883	3	11	9							
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
							1706	3									
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	23	1	25	2	N	2	2	8			-0-
							1466	3	2	9							
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	24	1	29	2	N	-0-					-0-
							1570	3									
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	26	1	37	2	N	8	8	8			-0-
							1853	3	9	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	92	1	110	2	N	-0-					77
							3684	3									
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	78	1	63	2	N	17	17	8			77
							3457	3	19	9							
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	77	1	74	2	N	-0-					77
							3258	3									
08	3875	X	2237	-0-	-1638	-0-	57	1	37	2	N	-0-					77
							2143	3									
09	3750	X	2717	-0-	-1033	-0-	62	1	49	2	N	1					78
							2605	3	1	9							
10	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	64	1	56	2	N	-0-					78
							2841	3									

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					37
							220	3									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	27	2	N	1	1	8			37
							1481	3	1	9							
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	32	1	34	2	N	-0-					37
							1473	3									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	31	1	23	2	N	-0-					37
							1311	3									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	24	2	N	-0-					37
							1306	3									
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	N	2	2	8			37
							1382	3	2	9							

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3845	-0-	-278	-0-	569	1	95	2	Y	-0-					79
							3181	3									
06	3990	X	3607	-0-	-383	-0-	499	1	56	2	Y	4	1	8			82
							3048	3	4	9							
07	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	481	1	77	2	Y	11	2	8			91
							3364	3	12	9							
08	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	457	1	55	2	Y	1	1	8			91
							3185	3	1	9							
09	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	444	1	59	2	Y	1	79	1			13
							3155	3	1	9							
10	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	449	1	63	2	Y	3	3	8			13
							3214	3	3	9							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4137	-0-	-1567	-0-	612	1	102	2	N	2					11
							3421	3	2	9							
06	4590	X	3983	-0-	-607	-0-	552	1	62	2	N	1	1	8			11
							3368	3	1	9							
07	4557	X	4158	-0-	-399	-0-	510	1	81	2	N	2	2	8			11
							3565	3	2	9							
08	4557	X	3905	-0-	-652	-0-	482	1	58	2	N	1	1	8			11
							3364	3	1	9							
09	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	489	1	65	2	N	-0-					11
							3476	3									
*10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	524	1	74	2	N	3	3	8			11
							3752	3	3	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4834	-0-		-591	-0-	711	1	119	2	N	26					79
								3975	3	29	9							
06	5130	X	4261	-0-		-869	-0-	586	1	66	2	N	28	1	8			106
								3578	3	31	9							
07	5301	X	4423	-0-		-878	-0-	536	1	86	2	N	44	2	8			148
								3753	3	48	9							
08	5084	X	4324	-0-		-760	-0-	527	1	63	2	N	55	124	1	1	8	78
								3673	3	61	9							
09	4920	X	3811	-0-		-1109	-0-	462	1	61	2	N	-0-					78
								3288	3									
10	4836	X	4039	-0-		-797	-0-	487	1	69	2	N	3	3	8			78
								3480	3	3	9							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4928	-0-		-1427	-0-	725	1	121	2	N	29	1	8			59
								4050	3	32	9							
06	5460	X	4565	-0-		-895	-0-	633	1	71	2	N	-0-					59
								3861	3									
07	5642	X	4860	-0-		-782	-0-	590	1	94	2	N	41	2	8			98
								4131	3	45	9							
08	5270	X	4747	-0-		-523	-0-	580	1	70	2	N	49	139	1	1	8	7
								4043	3	54	9							
09	4950	X	4820	-0-		-130	-0-	585	1	77	2	N	-0-					7
								4158	3									
10	4929	X	4890	-0-		-39	-0-	589	1	83	2	N	3	3	8			7
								4215	3	3	9							

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	6667	-0-		-1827	-0-	983	1	164	2	Y	24					44
								5494	3	26	9							
06	8220	X	5699	-0-		-2521	-0-	790	1	88	2	Y	1	1	8			44
								4820	3	1	9							
07	7843	X	6539	-0-		-1304	-0-	795	1	127	2	Y	51	2	8			93
								5561	3	56	9							
08	7285	X	2783	-0-		-4502	-0-	337	1	41	2	Y	48	132	1	1	8	8
								2352	3	53	9							
09	6450	X	2336	-0-		-4114	-0-	283	1	38	2	Y	-0-					8
								2015	3									
10	6665	X	6215	-0-		-450	-0-	749	1	106	2	Y	3	3	8			8
								5357	3	3	9							

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8099	X	8099	-0-		-0-	-0-	1194	1	200	2	Y	29					181
								6673	3	32	9							
06	7689	X	7689	-0-		-0-	-0-	1066	1	119	2	Y	1	1	8			181
								6503	3	1	9							
07	7237	X	7237	-0-		-0-	-0-	887	1	141	2	Y	2	2	8			181
								6207	3	2	9							
08	7749	X	7749	-0-		-0-	-0-	947	1	114	2	Y	78	1	8			258
								6602	3	86	9							
09	7609	X	7609	-0-		-0-	-0-	921	1	122	2	Y	19	247	1			30
								6545	3	21	9							
10	8091	X	7630	-0-		-461	-0-	919	1	130	2	Y	3	3	8			30
								6578	3	3	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

05	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	342	1	57	2	N	-0-					151
							1914	3									
06	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	278	1	31	2	N	1	1	8			151
							1697	3	1	9							
07	2604	X	2041	-0-	-563	-0-	250	1	40	2	N	2	2	8			151
							1749	3	2	9							
08	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	248	1	30	2	N	1	1	8			151
							1729	3	1	9							
09	2280	X	1218	-0-	-1062	-0-	148	1	20	2	N	-0-					151
							1050	3									
10	2325	X	1693	-0-	-632	-0-	204	1	29	2	N	3	3	8			151
							1457	3	3	9							

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

05	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	404	1	68	2	N	18					43
							2259	3	20	9							
06	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	347	1	39	2	N	1	1	8			43
							2118	3	1	9							
07	3007	X	2293	-0-	-714	-0-	281	1	45	2	N	2	2	8			43
							1965	3	2	9							
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	367	1	44	2	N	1	1	8			43
							2557	3	1	9							
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	346	1	46	2	N	-0-					43
							2457	3									
*10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	350	1	49	2	N	3	3	8			43
							2506	3	3	9							

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	224	1	38	2	N	-0-					-0-
							1254	3									
06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	196	1	22	2	N	1	1	8			-0-
							1199	3	1	9							
07	1302	X	1223	-0-	-79	-0-	150	1	24	2	N	2	2	8			-0-
							1047	3	2	9							
08	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	148	1	18	2	N	1	1	8			-0-
							1029	3	1	9							
09	1470	X	1123	-0-	-347	-0-	136	1	18	2	N	-0-					-0-
							969	3									
10	1519	X	1232	-0-	-287	-0-	148	1	21	2	N	3	3	8			-0-
							1060	3	3	9							

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

05	6324	X	4931	-0-	-1393	-0-	4883	2	48	9	N	44					266
06	6120	X	5360	-0-	-760	-0-	5315	2	45	9	N	41	182	1			125
07	5673	X	5290	-0-	-383	-0-	5247	2	43	9	N	39					164
08	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	4834	2	45	9	N	41					205
*09	4770	X	3982	-0-	-788	-0-	3936	2	46	9	N	42					247
10	5549	X	4821	-0-	-728	-0-	4623	3	198	9	N	180	180	1			247

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1665	-0-	-846	-0-	1657	2	8	9	N	7					122
06	2430	X	1689	-0-	-741	-0-	1678	2	11	9	N	10					132
07	1891	X	1738	-0-	-153	-0-	1724	2	14	9	N	13					145
08	1860	X	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					145
*09	1710	X	1326	-0-	-384	-0-	1326	2			N	-0-					145
10	1736	X	1458	-0-	-278	-0-	1458	3			N	-0-					145

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4251	-0-	-1453	-0-	4219	2	32	9	N	29					169
06	5040	X	4153	-0-	-887	-0-	4122	2	31	9	N	28					197
07	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	4166	2	33	9	N	30					227
08	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4160	2	23	9	N	21	176	1			72
*09	4110	X	3411	-0-	-699	-0-	3387	2	24	9	N	22					94
10	4278	X	3831	-0-	-447	-0-	3831	3			N	-0-					94

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	18	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	15	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	16	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	15	1	995	2	Y	-0-					-0-
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	16	1	1029	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	40	1	2061	2	Y	5					12
							6	9									
06	2700	X	2266	-0-	-434	-0-	37	1	2223	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
07	2108	X	2095	-0-	-13	-0-	35	1	2058	2	Y	2					9
							2	9									
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	43	1	2727	2	Y	13					22
							14	9									
09	2280	X	2227	-0-	-53	-0-	33	1	2190	2	Y	4					26
							4	9									
10	2356	X	2194	-0-	-162	-0-	33	1	2153	2	Y	7	17	1			16
							8	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	20	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	16	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	17	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	17	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	914	-0-	-106	-0-	14	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	633	-0-	-452	-0-	10	1	623	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	28	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	33	1	2059	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	767	-0-	-969	-0-	12	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	19	1	1252	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1166	-0-	-934	-0-	18	1	1148	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1204	-0-	-966	-0-	19	1	1185	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

05	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	63	1	3472	2	Y	11					24
							12	9									
06	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	51	1	3194	2	Y	9	19	1			14
							10	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	59	1	3686	2	Y	4					18
							4	9									
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	54	1	3490	2	Y	11					29
							12	9									
09	3420	X	3161	-0-	-259	-0-	48	1	3109	2	Y	4					33
							4	9									
10	3751	X	2598	-0-	-1153	-0-	40	1	2551	2	Y	6	20	1			19
							7	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	18	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	16	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	17	1	1055	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	15	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	14	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	16	1	1031	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

05	1550	X	494	-0-	-1056	-0-	9	1	482	2	Y	3					15
							3	9									
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	22	1	1353	2	Y	7	13	1			9
							8	9									
07	1364	X	1003	-0-	-361	-0-	16	1	984	2	Y	3					12
							3	9									
08	1364	X	1134	-0-	-230	-0-	17	1	1111	2	Y	5					17
							6	9									
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	28	1	1859	2	Y	5					22
							6	9									
*10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	25	1	1563	2	Y	5	14	1			13
							6	9									

HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 8330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN -B- WELL #: 2 RRCID -> 130983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	543	1	2694	3	Y	-0-					-0-
						174	4									
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	517	1	2525	3	Y	-0-					-0-
07	3813 X	3089	-0-	-724	-0-	542	1	2442	3	Y	15	4	1			11
						88	4	17	9							
08	3813 X	2654	-0-	-1159	-0-	414	1	2100	3	Y	66	13	1			64
						67	4	73	9							
09	3690 X	2759	-0-	-931	-0-	450	1	2126	3	Y	60	48	1			76
						117	4	66	9							
10	3410 X	2228	-0-	-1182	-0-	348	1	1762	3	Y	54	97	1			33
						59	4	59	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1555	-0-	-801	-0-	247	1	1228	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
06	1830	X	1328	-0-	-502	-0-	226	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1325	-0-	-659	-0-	234	1	1053	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
08	1984	X	1291	-0-	-693	-0-	207	1	1051	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
09	1920	X	1187	-0-	-733	-0-	198	1	937	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	177	1	898	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	523	-0-	-252	-0-	83	1	413	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	76	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	82	1	369	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	127	1	646	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	137	1	648	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	71	1	359	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	516	1	2559	3	Y	7	9	1			4
							165	4	8	9							
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	463	1	2261	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	485	1	2183	3	Y	12	6	1			9
							79	4	13	9							
08	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	429	1	2176	3	Y	32	10	1			31
							69	4	35	9							
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	463	1	2185	3	Y	30	23	1			38
							120	4	33	9							
10	3255	X	2516	-0-	-739	-0-	398	1	2020	3	Y	27	48	1			17
							68	4	30	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

05	5425	X	5241	-0-	-184	-0-	271	1	4970	2	N	-0-					52
06	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	301	1	4719	2	N	-0-					52
07	5425	X	2225	-0-	-3200	-0-	97	1	2128	2	N	-0-					52
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	189	1	5442	2	N	-0-					52
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	205	1	5475	2	N	-0-					52
*10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	205	1	5124	2	N	-0-					52

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

05	6479	X	6147	-0-	-332	-0-	318	1	5829	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5202	-0-	-978	-0-	312	1	4890	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	2861	-0-	-3618	-0-	125	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	234	1	6747	2	N	-0-					-0-
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	240	1	6419	2	N	-0-					-0-
*10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	237	1	5907	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	N	-0-					35
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	-0-					35
07	620	X	422	-0-	-198	-0-	18	1	404	2	N	-0-					35
08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	24	1	690	2	N	-0-					35
*09	690	X	648	-0-	-42	-0-	23	1	625	2	N	-0-					35
10	713	X	602	-0-	-111	-0-	23	1	579	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

05	2821	X	2260	-0-	-561	-0-	117	1	2143	2	N	-0-					18
06	2700	X	2338	-0-	-362	-0-	140	1	2198	2	N	-0-					18
07	2914	X	1086	-0-	-1828	-0-	48	1	1038	2	N	-0-					18
08	2914	X	2254	-0-	-660	-0-	76	1	2178	2	N	-0-					18
*09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	102	1	2726	2	N	-0-					18
*10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	112	1	2803	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	80	1	104	2	Y	13	14	1	1	8	11
							3469	3	14	9							
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	75	1	66	2	Y	8	14	1			5
							3620	3	9	9							
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	80	1	83	2	Y	10	2	8			13
							3658	3	11	9							
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	83	1	60	2	Y	14	14	1	1	8	12
							3500	3	15	9							
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	80	1	70	2	Y	4	14	1			2
							3731	3	4	9							
*10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	78	1	75	2	Y	3	3	8			2
							3797	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	271	-0-	271	271	4	1	263	2	N	4					4
							4	9									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					4
10	14B2	EXT	1180	-0-	1180	1451	18	1	1126	2	N	33	19	1			18
							36	9									

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG G EAST) 62556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2X RRCID -> 167554 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 13870 - 13916

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 11338 - 11380

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF. 11417 - 11644

05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	38	1	49	2	Y	-0-					56
							1626	3									
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	48	1	42	2	Y	3	1	8			58
							2300	3	3	9							
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	40	1	42	2	Y	6	1	8			63
							1841	3	7	9							
08	1705	X	1524	-0-	-181	-0-	34	1	25	2	Y	9	35	1	1	8	36
							1455	3	10	9							
09	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	50	1	44	2	Y	-0-					36
							2348	3									
10	1922	N	1152	-0-	-770	-0-	23	1	22	2	Y	2	2	8			36
							1105	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	80	-0-	-6864	-0-	2	1	2	2	N	-0-					36
							76	3									
06	5940	X	85	-0-	-5855	-0-	2	1	1	2	N	-0-					36
							82	3									
07	62	X	61	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					36
							59	3									
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	39	1	28	2	N	1	1	8			36
							1632	3	1	9							
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	84	1	74	2	N	-0-					36
							3944	3									
*10	3100	N	8111	-0-	5011	5011	159	1	154	2	N	3	3	8			36
							7795	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

05	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	1508	1	7483	3	Y	255	352	1			146
							483	4	281	9							
06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	2014	1	9833	3	Y	147	174	1			119
							162	9									
07	12214	X	12046	-0-	-168	-0-	2093	1	9419	3	Y	177	163	1			133
							339	4	195	9							
08	12214	X	11032	-0-	-1182	-0-	1759	1	8921	3	Y	63	134	1			62
							283	4	69	9							
09	12000	X	11483	-0-	-517	-0-	1908	1	9015	3	Y	58	46	1			74
							496	4	64	9							
10	12400	X	7871	-0-	-4529	-0-	1251	1	6348	3	Y	53	94	1			33
							214	4	58	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11176

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

05	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	118	1	152	2	N	52	192	1			20
						5083	3	57	9							
06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	111	1	98	2	N	6	1	8			25
						5322	3	7	9							
07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	116	1	121	2	N	1	1	8			25
						5320	3	1	9							
08	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	116	1	85	2	N	1	1	8			25
						4937	3	1	9							
09	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	109	1	95	2	N	-0-					25
						5105	3									
*10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	108	1	104	2	N	5	5	8			25
						5263	3	6	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2250	-0-	-44	-0-	354	1	1759	3	Y	21	27	1			12
							114	4	23	9							
06	2160	X	2082	-0-	-78	-0-	352	1	1717	3	Y	12	14	1			10
							13	9									
07	2635	X	2095	-0-	-540	-0-	363	1	1634	3	Y	35	18	1			27
							59	4	39	9							
08	2635	X	1933	-0-	-702	-0-	293	1	1485	3	Y	98	29	1			96
							47	4	108	9							
09	2550	X	1980	-0-	-570	-0-	314	1	1485	3	Y	90	72	1			114
							82	4	99	9							
10	2263	X	1435	-0-	-828	-0-	215	1	1094	3	Y	81	145	1			50
							37	4	89	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	187	1	241	2	Y	200	74	1	100	8	37
							8052	3	220	9							
06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	170	1	150	2	Y	79	36	1	40	8	40
							8189	3	87	9							
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	176	1	184	2	Y	160	86	1	80	8	34
							8068	3	176	9							
08	8587	X	8170	-0-	-417	-0-	184	1	135	2	Y	30	39	1	15	8	10
							7818	3	33	9							
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	177	1	154	2	Y	34	19	1	17	8	8
							8267	3	37	9							
*10	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	170	1	164	2	Y	12	8	1	6	8	6
							8315	3	13	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

05	17236	X	13714	-0-	-3522	-0-	302	1	390	2	Y	-0-					-0-
							13022	3									
06	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	286	1	252	2	Y	1	1	8			-0-
							13719	3	1	9							
07	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	293	1	307	2	Y	2	2	8			-0-
							13459	3	2	9							
08	13702	X	13060	-0-	-642	-0-	296	1	217	2	Y	1	1	8			-0-
							12546	3	1	9							
09	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	279	1	243	2	Y	-0-					-0-
							13051	3									
10	13888	X	13736	-0-	-152	-0-	270	1	260	2	Y	3	3	8			-0-
							13203	3	3	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

05	961	N	625	-0-	-336	-0-	99	1	494	3	Y	-0-						-0-
							32	4										
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	128	1	625	3	Y	4	1	1				3
							4	9										
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	164	1	739	3	Y	3	4	1				2
							27	4	3	9								
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	119	1	602	3	Y	-0-	2	1				-0-
							19	4										
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	131	1	619	3	Y	-0-						-0-
							34	4										
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	229	1	1163	3	Y	-0-						-0-
							39	4										

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	124	1	160	2	Y	39	15	1	20	8		7
							5344	3	43	9								
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	114	1	100	2	Y	16	7	1	8	8		8
							5460	3	18	9								
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	120	1	126	2	Y	38	19	1	19	8		8
							5535	3	42	9								
08	5642	X	4921	-0-	-721	-0-	111	1	81	2	Y	22	12	1	11	8		7
							4705	3	24	9								
09	5700	X	5439	-0-	-261	-0-	111	1	97	2	Y	35	16	1	17	8		9
							5192	3	39	9								
*10	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	115	1	110	2	Y	12	9	1	6	8		6
							5604	3	13	9								

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	65	1	84	2	Y	20	20	8			11
							2819	3	22	9							
06	3000	N	3527	-0-	527	527	70	1	62	2	Y	9	9	8			11
							3385	3	10	9							
07	3100	N	3814	-0-	714	1241	79	1	83	2	Y	19	19	8			11
							3631	3	21	9							
08	3100	N	3838	-0-	738	1979	86	1	63	2	Y	23	11	8			23
							3664	3	25	9							
09	6106	X	4127	-0-	-1979	-0-	85	1	74	2	Y	18	18	8			23
							3948	3	20	9							
*10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	85	1	82	2	Y	6	14	0	6	8	9
							4149	3	7	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
							136	3									
06	3570	X	909	-0-	-2661	-0-	18	1	16	2	N	-0-					-0-
							875	3									
07	3689	X	1335	-0-	-2354	-0-	28	1	29	2	N	-0-					-0-
							1278	3									
08	3689	X	63	-0-	-3626	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							61	3									
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	50	1	44	2	N	1					1
							2339	3	1	9							
*10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	48	2	N	-0-					1
							2432	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	33	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1428	3									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	39	1	34	2	Y	1	1	8			-0-
							1860	3	1	9							
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	30	2	Y	1	1	8			-0-
							1299	3	1	9							
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	38	1	28	2	Y	1	1	8			-0-
							1600	3	1	9							
09	1920	N	1423	-0-	-497	-0-	29	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1368	3									
10	1364	N	997	-0-	-367	-0-	19	1	19	2	Y	7	7	8			-0-
							951	3	8	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	42	1	54	2	Y	392	130	1	196	8	72
							1791	3	431	9							
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	26	1	23	2	Y	106	71	1	53	8	54
							1235	3	117	9							
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	Y	37	65	1	19	8	7
							850	3	41	9							
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	13	2	Y	23	12	1	11	8	7
							771	3	25	9							
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	Y	28	14	1	14	8	7
							847	3	31	9							
*10	930	N	777	-0-	-153	-0-	15	1	15	2	Y	10	7	1	5	8	5
							736	3	11	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	88	1	113	2	Y	24	9	1	12	8	4
							3774	3	26	9							
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	93	1	82	2	Y	14	4	1	7	8	7
							4482	3	15	9							
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	96	1	101	2	Y	38	18	1	19	8	8
							4417	3	42	9							
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	105	1	77	2	Y	22	12	1	11	8	7
							4432	3	24	9							
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	97	1	85	2	Y	34	16	1	17	8	8
							4545	4	37	9							
*10	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	83	1	80	2	Y	13	1	0	8	1	6
							4048	3	14	9			6	8			

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-	1	1			-0-
							308	3									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	Y	2	2	8			-0-
							535	3	2	9							
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	17	1	12	2	Y	4	4	8			-0-
							719	3	4	9							
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	11	1	9	2	Y	4	4	8			-0-
							505	3	4	9							
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	Y	3	3	8			-0-
							712	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	173	1	224	2	Y	130	151	1			126
							7478	3	143	9							
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	163	1	144	2	Y	82	151	1	1	8	56
							7824	3	90	9							
07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	167	1	175	2	Y	84	1	8			139
							7656	3	92	9							
08	7998	X	7674	-0-	-324	-0-	170	1	125	2	Y	140	150	1	1	8	128
							7225	3	154	9							
09	8220	X	7753	-0-	-467	-0-	159	1	138	2	Y	46	149	1			25
							7405	3	51	9							
10	8494	X	7365	-0-	-1129	-0-	145	1	139	2	Y	3	3	8			25
							7078	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

05	1550	X	263	-0-	-1287	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
06	1500	X	38	-0-	-1462	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
07	1550	X	10	-0-	-1540	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	1116	X	1	-0-	-1115	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	62	1	81	2	Y	-0-					42
							2694	3									
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	58	1	51	2	Y	2	1	8			43
							2792	3	2	9							
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	65	1	68	2	Y	5	1	8			47
							3004	3	6	9							
08	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	60	1	44	2	Y	7	26	1	1	8	27
							2560	3	8	9							
09	2910	X	2327	-0-	-583	-0-	48	1	42	2	Y	-0-					27
							2237	3									
*10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	74	1	71	2	Y	3	3	8			27
							3616	3	3	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	82	1	105	2	Y	1					29
							3519	3	1	9							
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	75	1	66	2	Y	2	1	8			30
							3592	3	2	9							
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	75	1	79	2	Y	3	1	8			32
							3449	3	3	9							
08	3720	X	3139	-0-	-581	-0-	71	1	52	2	Y	5	17	1	1	8	19
							3010	3	6	9							
09	3750	X	2972	-0-	-778	-0-	61	1	53	2	Y	-0-					19
							2858	3									
10	3875	X	3072	-0-	-803	-0-	60	1	58	2	Y	3	3	8			19
							2951	3	3	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	737	-0-	-317	-0-	16	1	21	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
06	1020	N	725	-0-	-295	-0-	15	1	13	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	56	1	59	2	Y	2	2	8			-0-
							2582	3	2	9							
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	65	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							2747	3	1	9							
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	59	1	52	2	Y	1					1
							2777	3	1	9							
*10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	56	1	54	2	Y	3	3	8			1
							2719	3	3	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	123	1	158	2	Y	23	27	1			23
							5295	3	25	9							
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	121	1	107	2	Y	15	27	1	1	8	10
							5822	3	17	9							
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	124	1	130	2	Y	17	2	8			25
							5703	3	19	9							
08	5611	X	5570	-0-	-41	-0-	126	1	92	2	Y	26	27	1	1	8	23
							5323	3	29	9							
09	6060	X	5748	-0-	-312	-0-	118	1	103	2	Y	9	27	1			5
							5517	3	10	9							
10	6262	X	5720	-0-	-542	-0-	112	1	108	2	Y	3	3	8			5
							5497	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	86	1	111	2	N	18	1	8			147
							3723	3	20	9							
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	85	1	75	2	N	-0-					147
							4077	3									
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	92	1	96	2	N	22	2	8			167
							4213	3	24	9							
08	3937	X	3441	-0-	-496	-0-	78	1	57	2	N	8	159	1	1	8	15
							3297	3	9	9							
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	87	1	76	2	N	-0-					15
							4076	3									
10	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	84	1	81	2	N	3	3	8			15
							4115	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2305	-0-	-268	-0-	51	1	65	2	N	1	1	8			30
							2188	3	1	9							
06	2250	N	1352	-0-	-898	-0-	27	1	24	2	N	-0-					30
							1301	3									
07	2294	N	1582	-0-	-712	-0-	33	1	34	2	N	2	2	8			30
							1513	3	2	9							
08	2294	N	1648	-0-	-646	-0-	37	1	27	2	N	1	1	8			30
							1583	3	1	9							
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	28	1	25	2	N	-0-					30
							1324	3									
10	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	28	1	27	2	N	3	3	8			30
							1359	3	3	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	52	1	67	2	N	1	1	8			126
							2245	3	1	9							
06	2880	X	735	-0-	-2145	-0-	14	1	13	2	N	20					146
							686	3	22	9							
07	2976	X	260	-0-	-2716	-0-	5	1	5	2	N	20					166
							228	3	22	9							
08	2976	X	274	-0-	-2702	-0-	6	1	5	2	N	-0-	148	1			18
							263	3									
09	2880	X	120	-0-	-2760	-0-	2	1	2	2	N	-0-					18
							116	3									
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	4	1	4	2	N	-0-					18
							216	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1593	-0-	-1569	-0-	35	1	45	2	Y	1	1	8			-0-
							1512	3	1	9							
06	3060	X	1546	-0-	-1514	-0-	31	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1488	3									
07	2170	X	1350	-0-	-820	-0-	28	1	29	2	Y	2	2	8			-0-
							1291	3	2	9							
08	1581	X	1231	-0-	-350	-0-	28	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
							1182	3	1	9							
09	1560	X	1316	-0-	-244	-0-	27	1	24	2	Y	-0-					-0-
							1265	3									
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	27	1	26	2	Y	2	2	8			-0-
							1331	3	2	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	Y	4					87
							367	3	4	9							
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	9	1	8	2	Y	1	1	8			87
							420	3	1	9							
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	13	1	13	2	Y	1	1	8			87
							580	3	1	9							
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					87
							410	3									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					87
							484	3									
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	14	1	13	2	Y	2	2	8			87
							683	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	56	1	72	2	Y	-0-					20
							2412	3									
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	52	1	46	2	Y	1	1	8			20
							2505	3	1	9							
07	2325	X	2309	-0-	-16	-0-	48	1	50	2	Y	1	1	8			20
							2210	3	1	9							
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	59	1	43	2	Y	1	1	8			20
							2501	3	1	9							
09	2610	X	2519	-0-	-91	-0-	52	1	45	2	Y	-0-					20
							2422	3									
10	2697	X	2525	-0-	-172	-0-	50	1	48	2	Y	2	2	8			20
							2425	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1763	-0-	-469	-0-	39	1	50	2	Y	-0-					20
							1674	3									
06	2490	N	1668	-0-	-822	-0-	33	1	29	2	Y	1	1	8			20
							1605	3	1	9							
07	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	34	1	35	2	Y	1	1	8			20
							1554	3	1	9							
08	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	35	1	26	2	Y	1	1	8			20
							1491	3	1	9							
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	35	1	30	2	Y	-0-					20
							1626	3									
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	34	1	33	2	Y	3	3	8			20
							1679	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	197	1	254	2	Y	127	44	1	64	8	23
							8491	3	140	9							
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	174	1	153	2	Y	24	23	1	12	8	12
							8347	3	26	9							
07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	181	1	189	2	Y	53	26	1	29	8	10
							8297	3	58	9							
08	9021	X	8140	-0-	-881	-0-	184	1	134	2	Y	35	14	1	22	8	9
							7783	3	39	9							
09	8790	X	8524	-0-	-266	-0-	175	1	152	2	Y	44	20	1	22	8	11
							8149	3	48	9							
*10	9083	X	8439	-0-	-644	-0-	165	1	159	2	Y	30	3	0	11	1	7
							8082	3	33	9			20	8			

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	91	1	117	2	Y	1					15
							3926	3	1	9							
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	84	1	74	2	Y	1	1	8			15
							4041	3	1	9							
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	88	1	92	2	Y	1	1	8			15
							4044	3	1	9							
08	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	89	1	65	2	Y	1	1	8			15
							3762	3	1	9							
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	84	1	73	2	Y	-0-					15
							3913	3									
10	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	82	1	79	2	Y	3	3	8			15
							3999	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	75	1	97	2	N	-0-					-0-
							3242	3									
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	63	1	56	2	N	1	1	8			-0-
							3036	3	1	9							
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	65	1	68	2	N	1	1	8			-0-
							3001	3	1	9							
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	61	1	44	2	N	1	1	8			-0-
							2569	3	1	9							
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	74	1	65	2	N	-0-					-0-
							3465	3									
*10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	71	1	68	2	N	2	2	8			-0-
							3465	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	399	-0-	-252	-0-	7	1	386	2	Y	5					11
							6	9									
06	540	N	414	-0-	-126	-0-	6	1	402	2	Y	5	9	1			7
							6	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	2					9
							2	9									
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	5	1	356	2	Y	6					15
							7	9									
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	5	1	325	2	Y	2					17
							2	9									
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	8	13	1			12
							9	9									

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1840	-0-	-826	-0-	33	1	1800	2	Y	6					10
							7	9									
06	2580	X	1717	-0-	-863	-0-	27	1	1686	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	25	1	1541	2	Y	2					8
							2	9									
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	28	1	1834	2	Y	6					14
							7	9									
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	35	1	2251	2	Y	4					18
							4	9									
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	33	1	2082	2	Y	5	12	1			11
							6	9									

NO. 3 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100744 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9766 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - PLUGGED 05/30/14

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					227
06	2190	X	1200	-0-	-990	-0-	19	1	1175	2	Y	5	102	1			130
							6	9									
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	30	1	1847	2	Y	4					134
							4	9									
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1404	2	Y	8					142
							9	9									
09	1200	X	1098	-0-	-102	-0-	17	1	1079	2	Y	2					144
							2	9									
10	1891	X	1397	-0-	-494	-0-	22	1	1368	2	Y	6	49	1			101
							7	9									

NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103224 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 9908 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	829	2	Y	10					17
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	568	2	Y	7	14	1			10
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	592	2	Y	3					13
08	868	N	732	-0-	-136	-0-	11 14	1 9	707	2	Y	13					26
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	638	2	Y	5					31
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	8 8	1 9	511	2	Y	7	20	1			18

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		352	-0-	352	840	6	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		446	-0-	446	1286	7	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		93	-0-	93	1379	1	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1379					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1379					Y	-0-					-0-
*10	1379	N	-0-	-0-	-1379	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 3 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111064 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9737 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1291	-0-	-197	-0-	23	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1150	-0-	-290	-0-	18	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	20	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	23	1	1462	2	Y	-0-					-0-
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	19	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	980	-0-	-291	-0-	15	1	965	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1240	-0-	-713	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
06	1560	X	1450	-0-	-110	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
07	1426	X	1247	-0-	-179	-0-	1211	3	36	9	Y	33	24	1			9
08	1426	X	1159	-0-	-267	-0-	1155	3	4	9	Y	4					13
09	1440	X	1067	-0-	-373	-0-	1067	3			Y	-0-					13
10	1240	N	853	-0-	-387	-0-	852	3	1	9	Y	1					14

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46D RRCID -> 175668 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7339 - 7381

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2014 - W/O TO 04-274474

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

05	4960	X	4355	-0-	-605	-0-	96	1	124	2	N	3							83
							4132	3	3	9									
06	4620	X	4505	-0-	-115	-0-	90	1	79	2	N	24							107
							4310	3	26	9									
07	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	89	1	93	2	N	21							128
							4084	3	23	9									
08	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	91	1	66	2	N	-0-							128
							3837	3											
09	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	86	1	75	2	N	18	132	1					14
							4000	3	20	9									
10	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	82	1	79	2	N	-0-							14
							3993	3											

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-		-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					1
								96	3									
06	116	N	116	-0-		-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					1
								112	3									
07	145	N	145	-0-		-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					1
								139	3									
08	468	N	468	-0-		-0-	-0-	11	1	8	2	Y	3	3	8			1
								446	3	3	9							
09	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	21	1	18	2	Y	12	12	8			1
								962	3	13	9							
*10	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	24	1	23	2	Y	5	1	0	4	8	1
								1164	3	6	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

05	7229	X	7229	-0-		-0-	-0-	158	1	204	2	Y	34	15	1	20	8	1
								6830	3	37	9							
06	7231	X	7231	-0-		-0-	-0-	145	1	127	2	Y	9	9	8			1
								6949	3	10	9							
07	7252	X	7252	-0-		-0-	-0-	151	1	158	2	Y	19	19	8			1
								6922	3	21	9							
08	7223	X	7112	-0-		-111	-0-	161	1	118	2	Y	12	11	8			2
								6820	3	13	9							
09	7230	X	6933	-0-		-297	-0-	142	1	124	2	Y	18	18	8			2
								6647	3	20	9							
10	7471	X	5872	-0-		-1599	-0-	115	1	111	2	Y	6	1	0	6	8	1
								5639	3	7	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

05	465	N	461	-0-		-4	-0-	10	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
								437	3	1	9							
06	476	N	476	-0-		-0-	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
								458	3									
07	589	N	461	-0-		-128	-0-	10	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
								440	3	1	9							
08	465	N	414	-0-		-51	-0-	9	1	7	2	Y	-0-					-0-
								398	3									
09	480	N	434	-0-		-46	-0-	9	1	8	2	Y	-0-					-0-
								417	3									
*10	479	N	479	-0-		-0-	-0-	9	1	9	2	Y	2	2	8			-0-
								459	3	2	9							

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	62	1	80	2	Y	42	15	1	21	8	8
							2681	3	46	9							
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	59	1	52	2	Y	18	8	1	9	8	9
							2822	3	20	9							
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	60	1	62	2	Y	38	20	1	19	8	8
							2735	3	42	9							
08	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	59	1	43	2	Y	22	12	1	11	8	7
							2491	3	24	9							
09	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	58	1	50	2	Y	36	16	1	18	8	9
							2688	3	40	9							
*10	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	50	1	48	2	Y	12	9	1	6	8	6
							2422	3	13	9							

JOHNSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 151968 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8276 - 8464

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/01/2012 - FRESH WATER WELL

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	56	1	72	2	Y	23	8	1	12	8	4
							2403	3	25	9							
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	52	1	45	2	Y	18	4	1	9	8	9
							2477	3	20	9							
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	53	1	55	2	Y	38	20	1	19	8	8
							2415	3	42	9							
08	2542	X	2363	-0-	-179	-0-	53	1	39	2	Y	22	12	1	11	8	7
							2247	3	24	9							
09	2580	X	2497	-0-	-83	-0-	51	1	44	2	Y	34	16	1	17	8	8
							2365	3	37	9							
*10	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	48	1	46	2	Y	13	1	0	8	1	6
							2330	3	14	9			6	8			

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

05	SWR 10		1378	-0-	1378	55965	30	1	38	2	Y	33	33	8			210
							1274	3	36	9							
06	SWR 10		1442	-0-	1442	57407	29	1	25	2	Y	16	16	8			210
							1370	3	18	9							
07	SWR 10		1492	-0-	1492	58899	30	1	32	2	Y	32	32	8			210
							1395	3	35	9							
08	SWR 10		1269	-0-	1269	60168	28	1	21	2	Y	21	21	8			210
							1197	3	23	9							
09	SWR 10		1608	-0-	1608	61776	33	1	28	2	Y	21	21	8			210
							1524	3	23	9							
10	SWR 10		1640	-0-	1640	63416	32	1	31	2	Y	18	126	0	18	8	84
							1557	3	20	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	562	3	31	9	Y	28					28
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	682	3	12	9	Y	11	36	1			3
08	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	3			Y	-0-					3
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					3
10	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3			Y	-0-					3

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	941	-0-	-1136	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
06	1230	X	597	-0-	-633	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	961	X	780	-0-	-181	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
08	961	X	761	-0-	-200	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
09	930	X	868	-0-	-62	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 114731 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8239 - 8289

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - P&A 06/06/14

HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

05	1674	X	1084	-0-	-590	-0-	19 3	1 9	1062	2	Y	3					7
06	1620	X	800	-0-	-820	-0-	13 2	1 9	785	2	Y	2	5	1			4
07	1457	X	652	-0-	-805	-0-	10	1	642	2	Y	-0-					4
08	1085	X	960	-0-	-125	-0-	14 11	1 9	935	2	Y	10					14
09	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	1157	2	Y	5					19
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	975	2	Y	6	13	1			12

HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

05	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	3			Y	-0-					14
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3425	3	14	9	Y	13					27
07	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3282	3	79	9	Y	72	80	1			19
08	3534	X	2507	-0-	-1027	-0-	2497	3	10	9	Y	9					28
09	3450	X	2453	-0-	-997	-0-	2453	3			Y	-0-					28
10	3565	X	2102	-0-	-1463	-0-	2101	3	1	9	Y	1					29

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

05	1240	N	666	-0-	-574	-0-	666	3			Y	-0-					1
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2					3
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	517	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	-0-					-0-
							400	3									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
							390	3									

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	17	1	36	2	Y	-0-					26
							1206	3									
06	1620	N	308	-0-	-1312	-0-	3	1	5	2	Y	1	1	8			26
							299	3	1	9							
07	1550	N	227	-0-	-1323	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					26
							219	3									
08	1271	N	810	-0-	-461	-0-	12	1	14	2	Y	-0-					26
							784	3									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	Y	-0-					26
							564	3									
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	Y	-0-					26
							687	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					-0-
							724	3									
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	Y	-0-					-0-
							1273	3									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	17	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1234	3									
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	Y	-0-					-0-
							999	3									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	11	1	16	2	Y	-0-					-0-
							789	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	Y	-0-					-0-
							796	3									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	10	1	15	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	Y	-0-					-0-
							920	3									
08	775	N	522	-0-	-253	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					-0-
							505	3									
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	10	1	12	2	Y	-0-					-0-
							627	3									
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-					-0-
							952	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-					9
							1417	3									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	Y	2	2	8			9
							1326	3	2	9							
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	15	1	26	2	Y	-0-					9
							1125	3									
08	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	17	1	18	2	Y	-0-					9
							1056	3									
09	1380	N	1111	-0-	-269	-0-	16	1	20	2	Y	3					12
							1072	3	3	9							
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	Y	-0-					12
							1191	3									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
							120	3									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							145	3									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							151	3									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							132	3									
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							137	3									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							150	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-
							752	3									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	1	1	8			-0-
							784	3	1	9							
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-					-0-
							782	3									
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
							725	3									
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
							725	3									
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
							730	3									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	2015	-0-	-3224	-0-	27	1	57	2	N	13					28
							1917	3	14	9							
06	5070	X	4376	-0-	-694	-0-	48	1	78	2	N	15	13	8			30
							4233	3	17	9							
07	4991	X	2061	-0-	-2930	-0-	26	1	44	2	N	37	6	8			61
							1950	3	41	9							
08	4867	X	1766	-0-	-3101	-0-	27	1	29	2	N	10					71
							1699	3	11	9							
09	4380	X	2198	-0-	-2182	-0-	32	1	39	2	N	11					82
							2115	3	12	9							
10	4526	X	2158	-0-	-2368	-0-	29	1	41	2	N	8					90
							2079	3	9	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	3					180
							1298	3	3	9							
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	26	1	23	2	N	6	6	8			180
							1247	3	7	9							
07	1240	N	223	-0-	-1017	-0-	4	1	5	2	N	7	173	1	3	8	11
							206	3	8	9							
08	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	25	1	18	2	N	4					15
							1053	3	4	9							
09	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	23	1	20	2	N	-0-					15
							1078	3									
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	22	1	21	2	N	-0-					15
							1068	3									

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					1
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	487	3	2	9	Y	2					3
07	837	N	514	-0-	-323	-0-	513	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	465	3	1	9	Y	1					1

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	8	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	9	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	10	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	9	1	597	2	Y	-0-					-0-
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	626	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	16 1096	1 3	33	2	Y	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	10 916	1 3	17 2	2 9	Y	2	2	8			-0-
07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	25 1870	1 3	43	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1361	-0-	-530	-0-	21 1317	1 3	23	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1029	-0-	-801	-0-	15 995	1 3	19	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1644	-0-	-309	-0-	22 1591	1 3	31	2	Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1 41	1 3	1	2	N	-0-					16
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5 445	1 3	8	2	N	-0-					16
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	6 449	1 3	10	2	N	-0-					16
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5 300	1 3	5	2	N	-0-					16
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	4 271	1 3	5	2	N	-0-					16
10	465	N	267	-0-	-198	-0-	4 258	1 3	5	2	N	-0-					16

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	708	-0-	-842	-0-	10 678	1 3	20	2	N	-0-					128
06	1020	X	752	-0-	-268	-0-	8 731	1 3	13	2	N	-0-					128
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	10 728	1 3	17	2	N	-0-					128
08	713	X	692	-0-	-21	-0-	10 670	1 3	12	2	N	-0-					128
09	750	X	678	-0-	-72	-0-	10 656	1 3	12	2	N	-0-					128
10	775	X	680	-0-	-95	-0-	9 658	1 3	13	2	N	-0-					128

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	106	1	136	2	Y	-0-					-0-
							4555	3									
06	4680	X	4444	-0-	-236	-0-	89	1	78	2	Y	6	6	8			-0-
							4270	3	7	9							
07	5890	X	4537	-0-	-1353	-0-	95	1	99	2	Y	-0-					-0-
							4343	3									
08	5890	X	3788	-0-	-2102	-0-	86	1	63	2	Y	-0-					-0-
							3639	3									
09	5700	X	4071	-0-	-1629	-0-	84	1	73	2	Y	-0-					-0-
							3914	3									
10	4805	X	4044	-0-	-761	-0-	79	1	77	2	Y	-0-					-0-
							3888	3									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	97	-0-	97	97	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
						93	3									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

05	651	N	431	-0-	-220	-0-	9	1	12	2	N	-0-					-0-
							410	3									
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	29	1	25	2	N	1	1	8			-0-
							1379	3	1	9							
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	53	1	55	2	N	-0-					-0-
							2418	3									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	12	2	N	-0-					-0-
							671	3									
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	26	1	23	2	N	-0-					-0-
							1222	3									
*10	3100	N	3147	-0-	47	47	62	1	60	2	N	-0-					-0-
							3025	3									

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5037	-0-	-729	-0-	379	1	4525	2	N	121	152	1	1	8	105
							133	9									
06	5580	X	4666	-0-	-914	-0-	346	1	4162	2	N	144	145	1			104
							158	9									
07	5394	X	4690	-0-	-704	-0-	509	1	4056	2	N	114	145	1			73
							125	9									
08	5146	X	4378	-0-	-768	-0-	737	1	3565	2	N	69	69	1			73
							76	9									
*09	4860	X	4051	-0-	-809	-0-	3824	2	227	9	N	206	146	1	73	7	60
*10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	948	1	4727	3	N	107	71	1			96
							118	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

05	6355	X	4368	-0-	-1987	-0-	329	1	3923	2	N	105	150	1	1	8	101
							116	9									
06	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	393	1	4731	2	N	164	155	1			110
							180	9									
07	6355	X	4783	-0-	-1572	-0-	519	1	4135	2	N	117	152	1			75
							129	9									
08	5890	X	5704	-0-	-186	-0-	960	1	4645	2	N	90	80	1			85
							99	9									
*09	5310	X	4307	-0-	-1003	-0-	4061	2	246	9	N	224	158	1	85	7	66
10	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	821	1	4092	3	N	117	77	1			106
							129	9									

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

05	2356	X	2176	-0-	-180	-0-	164	1	1955	2	N	52	66	1			47
							57	9									
06	2280	X	2213	-0-	-67	-0-	164	1	1974	2	N	68	66	1			49
							75	9									
07	2356	X	2319	-0-	-37	-0-	252	1	2004	2	N	57	69	1			37
							63	9									
08	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	377	1	1824	2	N	36	34	1			39
							40	9									
*09	2220	X	1865	-0-	-355	-0-	1767	2	98	9	N	89	63	1	39	7	26
*10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	401	1	2003	3	N	46	31	1			41
							51	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3630	R	3630	-0-	-0-	-0-	80	1	103	2	N	3					16
							3444	3	3	9							
06	3947	R	3947	-0-	-0-	-0-	79	1	70	2	N	-0-					16
							3798	3									
07	3936	R	3936	-0-	-0-	-0-	82	1	86	2	N	1	1	8			16
							3767	3	1	9							
08	3638	R	3638	-0-	-0-	-0-	82	1	60	2	N	-0-					16
							3496	3									
09	3960	#	3596	-0-	-364	-0-	74	1	64	2	N	2					18
							3456	3	2	9							
10	4092	#	3662	-0-	-430	-0-	72	1	69	2	N	-0-					18
							3521	3									

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	#	1929	-0-	-396	-0-	612	1	1315	2	Y	2					21
							2	9									
06	1860	#	1680	-0-	-180	-0-	425	1	1255	2	Y	-0-					21
07	1922	#	1692	-0-	-230	-0-	419	1	1273	2	Y	-0-					21
08	1922	#	1795	-0-	-127	-0-	520	1	1275	2	Y	-0-					21
09	1860	#	1844	-0-	-16	-0-	509	1	1335	2	Y	-0-					21
*10	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	505	1	1493	2	Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	151	-0-	-190	-0-	48	1	103	2	Y	-0-					13
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	48	1	142	2	Y	-0-					13
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	107	1	326	2	Y	-0-					13
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	118	1	290	2	Y	-0-					13
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	55	1	146	2	Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	240	1	4744	2	N	37					162
							41	9									
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	240	1	5554	2	N	43					205
							47	9									
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	248	1	6155	2	N	38					243
							42	9									
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	208	1	3284	2	N	23					266
							25	9									
09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	240	1	5241	2	N	33					299
							36	9									
*10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	240	1	4287	2	N	82	182	1			199
							90	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

05	248	N	175	-0-	-73	-0-	4	1	5	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
06	330	N	95	-0-	-235	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							118	3									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	52	2	N	11	1	8			28
							1744	3	12	9							
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	37	1	33	2	N	11	11	8			28
							1783	3	12	9							
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	36	1	37	2	N	-0-					28
							1638	3									
08	1860	X	1632	-0-	-228	-0-	37	1	27	2	N	-0-					28
							1568	3									
09	1860	X	1660	-0-	-200	-0-	34	1	30	2	N	-0-					28
							1596	3									
10	1922	X	1656	-0-	-266	-0-	33	1	31	2	N	-0-					28
							1592	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	33	1	42	2	Y	12					40
							1412	3	13	9							
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	29	1	25	2	Y	15	4	8			51
							1380	3	17	9							
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	Y	32	2	8			81
							1323	3	35	9							
08	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	26	1	19	2	Y	28	85	1			24
							1084	3	31	9							
09	1440	N	844	-0-	-596	-0-	17	1	15	2	Y	12					36
							799	3	13	9							
10	1426	N	827	-0-	-599	-0-	16	1	15	2	Y	13					49
							782	3	14	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	955	1	32	2	Y	35					72
							1085	3	39	9							
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	926	1	23	2	Y	35	5	8			102
							1233	3	39	9							
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	958	1	29	2	Y	98					200
							1285	3	108	9							
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	954	1	18	2	Y	27					227
							1037	3	30	9							
09	2220	N	1923	-0-	-297	-0-	921	1	18	2	Y	18					245
							964	3	20	9							
*10	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	950	1	19	2	Y	26	192	1			79
							968	3	29	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3130	-0-	-280	-0-	69	1	89	2	Y	-0-					-0-
							2972	3									
06	3300	X	2759	-0-	-541	-0-	55	1	49	2	Y	4	4	8			-0-
							2651	3	4	9							
07	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	58	1	61	2	Y	-0-					-0-
							2686	3									
08	3255	X	2628	-0-	-627	-0-	60	1	44	2	Y	-0-					-0-
							2524	3									
09	3030	X	1848	-0-	-1182	-0-	38	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1777	3									
10	3131	X	2416	-0-	-715	-0-	47	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2323	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	80	1	104	2	N	9	1	8			95
							3464	3	10	9							
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	77	1	68	2	N	48	31	8			112
							3707	3	53	9							
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	81	1	84	2	N	79	14	8			177
							3702	3	87	9							
08	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	77	1	56	2	N	10					187
							3260	3	11	9							
09	3900	X	3458	-0-	-442	-0-	71	1	61	2	N	25					212
							3298	3	28	9							
*10	4030	X	3281	-0-	-749	-0-	64	1	62	2	N	9	193	1	1	8	27
							3145	3	10	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
							159	3									
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	32	1	42	2	N	-0-					-0-
							1397	3									
06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	39	1	34	2	N	2	2	8			-0-
							1850	3	2	9							
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	37	1	39	2	N	3	3	8			-0-
							1716	3	3	9							
08	1457	X	1412	-0-	-45	-0-	32	1	23	2	N	4	4	8			-0-
							1353	3	4	9							
09	1920	X	817	-0-	-1103	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-
							785	3									
10	1984	X	34	-0-	-1950	-0-	1	1	1	2	N	4	4	8			-0-
							28	3	4	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	157	1	202	2	Y	-0-					-0-
							6757	3									
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	45	2	Y	8	8	8			-0-
							2426	3	9	9							
07	3069	X	129	-0-	-2940	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
08	3069	X	293	-0-	-2776	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
09	2970	X	297	-0-	-2673	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
10	3069	X	203	-0-	-2866	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
							195	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	5	5	8			30
							845	3	6	9							
06	1380	X	205	-0-	-1175	-0-	4	1	4	2	N	-0-					30
							197	3									
07	1426	X	255	-0-	-1171	-0-	5	1	5	2	N	9	9	8			30
							235	3	10	9							
08	1426	X	253	-0-	-1173	-0-	6	1	4	2	N	6	6	8			30
							236	3	7	9							
09	870	X	36	-0-	-834	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							34	3									
10	899	X	161	-0-	-738	-0-	3	1	3	2	N	2	2	8			30
							153	3	2	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	-0-					89
							309	3									
09	14B2 EXT		138	-0-	138	138	3	1	2	2	N	-0-					89
							133	3									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					89

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	77	1	100	2	N	-0-					13
							3333	3									
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	63	1	56	2	N	-0-					13
							3048	3									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	65	1	68	2	N	10	10	8			13
							2991	3	11	9							
08	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	76	1	56	2	N	11	11	8			13
							3218	3	12	9							
09	3390	X	2210	-0-	-1180	-0-	45	1	39	2	N	18	18	8			13
							2106	3	20	9							
*10	3503	X	2338	-0-	-1165	-0-	46	1	44	2	N	6	6	8			13
							2241	3	7	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

05	2542	X	1662	-0-	-880	-0-	37	1	47	2	Y	3					67
							1575	3	3	9							
06	1890	X	1647	-0-	-243	-0-	33	1	29	2	Y	4	2	8			69
							1581	3	4	9							
07	1643	X	1536	-0-	-107	-0-	32	1	34	2	Y	-0-					69
							1470	3									
08	1674	X	1349	-0-	-325	-0-	31	1	22	2	Y	3					72
							1293	3	3	9							
09	1650	X	1440	-0-	-210	-0-	30	1	26	2	Y	-0-					72
							1384	3									
10	1705	X	1520	-0-	-185	-0-	30	1	29	2	Y	2					74
							1459	3	2	9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	20	1	26	2	Y	-0-					-0-
							865	3									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	16	1	14	2	Y	-0-					-0-
							788	3									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	17	1	18	2	Y	1	1	8			-0-
							773	3	1	9							
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	16	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							669	3	1	9							
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	14	1	13	2	Y	-0-					-0-
							671	3									
10	899	X	750	-0-	-149	-0-	15	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
							720	3	1	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

05	1953	X	1631	-0-	-322	-0-	35	1	46	2	Y	20					91
							1528	3	22	9							
06	1890	X	1749	-0-	-141	-0-	35	1	31	2	Y	-0-					91
							1683	3									
07	1767	X	1555	-0-	-212	-0-	32	1	34	2	Y	2	2	8			91
							1487	3	2	9							
08	1767	X	1336	-0-	-431	-0-	30	1	22	2	Y	2	2	8			91
							1282	3	2	9							
09	1740	X	1199	-0-	-541	-0-	25	1	21	2	Y	-0-					91
							1153	3									
*10	1798	X	1248	-0-	-550	-0-	25	1	24	2	Y	-0-					91
							1199	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	T. A.	257	-0-	257	257	6	1	4	2	N	-0-					67
						247	3									
09	T. A.	38	-0-	38	295	1	1	1	2	N	-0-					67
						36	3									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-					67

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					82
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525 X	8343	-0-	-182	-0-	183	1	236	2	N	40	1	8			61
						7880	3	44	9							
06	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	172	1	151	2	N	45	12	8			94
						8252	3	50	9							
07	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	173	1	182	2	N	121	191	1	6	8	18
						7964	3	133	9							
08	8339 X	7900	-0-	-439	-0-	179	1	131	2	N	12					30
						7577	3	13	9							
09	8640 X	8566	-0-	-74	-0-	175	1	152	2	N	67					97
						8165	3	74	9							
*10	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	153	1	147	2	N	17					114
						7479	3	19	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634 X	6299	-0-	-335	-0-	138	1	179	2	N	13					140
						5968	3	14	9							
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	133	1	117	2	N	3	1	8			142
						6384	3	3	9							
07	6231 X	5215	-0-	-1016	-0-	108	1	113	2	N	17	2	8			157
						4975	3	19	9							
08	6293 X	5966	-0-	-327	-0-	133	1	98	2	N	73	195	1	1	8	34
						5655	3	80	9							
09	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	142	1	124	2	N	-0-					34
						6650	3									
*10	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	140	1	135	2	N	3	3	8			34
						6857	3	3	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	78	1	101	2	N	-0-					132
							3374	3									
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	79	1	69	2	N	11	1	8			142
							3773	3	12	9							
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	85	1	89	2	N	12	2	8			152
							3889	3	13	9							
08	3596	X	3578	-0-	-18	-0-	81	1	59	2	N	21	1	8			172
							3415	3	23	9							
09	3930	X	3457	-0-	-473	-0-	71	1	62	2	N	2	161	1			13
							3322	3	2	9							
10	4061	X	3331	-0-	-730	-0-	65	1	63	2	N	3	3	8			13
							3200	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4546	-0-	-538	-0-	99	1	127	2	N	57	20	8			137
							4257	3	63	9							
06	5010	X	4799	-0-	-211	-0-	95	1	84	2	N	29	9	8			157
							4588	3	32	9							
07	5177	X	4655	-0-	-522	-0-	96	1	100	2	N	47	20	8			184
							4407	3	52	9							
*08	5177	X	4422	-0-	-755	-0-	96	1	71	2	N	157	194	1	10	8	137
							4082	3	173	9							
*09	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	90	1	78	2	N	68	18	8			187
							4185	3	75	9							
*10	4960	X	4501	-0-	-459	-0-	88	1	84	2	N	37	190	1	6	8	28
							4288	3	41	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

05	3503	X	2891	-0-	-612	-0-	64	1	82	2	N	-0-					28
							2745	3									
06	3390	X	2890	-0-	-500	-0-	58	1	51	2	N	2	2	8			28
							2779	3	2	9							
07	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	64	1	67	2	N	-0-					28
							2941	3									
08	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	62	1	45	2	N	-0-					28
							2624	3									
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	61	1	53	2	N	-0-					28
							2830	3									
*10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	61	1	58	2	N	-0-					28
							2965	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GU WELL #: 1 RRCID -> 186449 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 18470 PERF.16976 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	23	1	30	2	Y	34					88
							1012	3	37	9							
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	22	1	19	2	Y	21	3	8			106
							1040	3	23	9							
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	Y	76	139	1	2	8	41
							1035	3	84	9							
08	1116	N	974	-0-	-142	-0-	21	1	16	2	Y	25					66
							909	3	28	9							
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	19	1	17	2	Y	23					89
							891	3	25	9							
10	1178	N	976	-0-	-202	-0-	19	1	18	2	Y	26					115
							910	3	29	9							

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

05	8804	X	4923	-0-	-3881	-0-	108	1	139	2	Y	15	1	8			50
							4659	3	17	9							
06	8520	X	4750	-0-	-3770	-0-	95	1	83	2	Y	19	5	8			64
							4551	3	21	9							
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	124	1	129	2	Y	39	2	8			101
							5678	3	43	9							
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	118	1	87	2	Y	36	107	1			30
							5013	3	40	9							
09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	153	1	133	2	Y	15					45
							7153	3	17	9							
*10	5983	X	4076	-0-	-1907	-0-	80	1	77	2	Y	17	1	8			61
							3900	3	19	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191345 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 17664

05	4092 X	3476	-0-	-616	-0-	77	1	99	2	Y	-0-					-0-
						3300	3									
06	3960 X	3607	-0-	-353	-0-	72	1	64	2	Y	6	6	8			-0-
						3464	3	7	9							
07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	87	1	91	2	Y	-0-					-0-
						3994	3									
08	3875 X	3630	-0-	-245	-0-	82	1	60	2	Y	-0-					-0-
						3488	3									
09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	75	1	66	2	Y	-0-					-0-
						3515	3									
10	4185 X	3862	-0-	-323	-0-	76	1	73	2	Y	-0-					-0-
						3713	3									

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2821	-0-	-465	-0-	62	1	80	2	Y	-0-					-0-
							2679	3									
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	70	1	62	2	Y	4	4	8			-0-
							3387	3	4	9							
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	76	1	80	2	Y	-0-					-0-
							3496	3									
08	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	66	1	48	2	Y	-0-					-0-
							2808	3									
09	3510	X	1081	-0-	-2429	-0-	22	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1040	3									
10	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	65	1	63	2	Y	-0-					-0-
							3196	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191383 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 18315 PERF.16576 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	1	1	1	2	Y	5					12
							38	3	6	9							
06	150	X	107	-0-	-43	-0-	2	1	2	2	Y	3					15
							100	3	3	9							
07	124	X	45	-0-	-79	-0-	1	1	1	2	Y	7	18	1			4
							35	3	8	9							
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	4					8
							87	3	4	9							
09	120	X	13	-0-	-107	-0-	10	3	3	9	Y	3					11
10	124	X	18	-0-	-106	-0-	14	3	4	9	Y	4					15

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4380	X	3218	-0-	-1162	-0-	147	1	44	2	N	-0-	65	7			-0-
							3027	3									
*12	4216	X	3139	-0-	-1077	-0-	136	1	662	2	N	-0-					-0-
							2341	3									
*01	4216	X	3173	-0-	-1043	-0-	92	1	99	2	N	-0-					-0-
							2982	3									
*02	3444	X	2528	-0-	-916	-0-	71	1	49	2	N	-0-					-0-
							2408	3									
*03	3658	X	2814	-0-	-844	-0-	62	1	92	2	N	-0-					-0-
							2660	3									
*04	3240	X	2567	-0-	-673	-0-	67	1	69	2	N	-0-					-0-
							2431	3									
*05	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	66	1	84	2	N	-0-					-0-
							2825	3									
*06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	63	1	56	2	N	-0-					-0-
							3048	3									
*07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	67	1	70	2	N	-0-					-0-
							3067	3									
*08	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	65	1	48	2	N	-0-					-0-
							2770	3									
*09	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	59	1	51	2	N	-0-					-0-
							2756	3									
*10	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	57	1	55	2	N	1	1	8			-0-
							2783	3	1	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	200	1	257	2	Y	93	21	8			230
							8607	3	102	9							
06	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	191	1	168	2	Y	162	192	1	8	8	192
							9156	3	178	9							
07	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	195	1	204	2	Y	131	20	8			303
							8968	3	144	9							
08	9145	X	8638	-0-	-507	-0-	193	1	141	2	Y	126	193	1	10	8	226
							8165	3	139	9							
09	9690	X	5418	-0-	-4272	-0-	110	1	95	2	Y	89	11	8			304
							5115	3	98	9							
10	10013	X	62	-0-	-9951	-0-	7	3	55	9	Y	50	334	1			20

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	121	1	156	2	N	1	1	8			-0-
							5201	3	1	9							
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	109	1	96	2	N	5	5	8			-0-
							5245	3	6	9							
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	111	1	116	2	N	-0-					-0-
							5085	3									
08	5487	X	4999	-0-	-488	-0-	113	1	83	2	N	-0-					-0-
							4803	3									
09	5460	X	5080	-0-	-380	-0-	105	1	91	2	N	-0-					-0-
							4884	3									
10	5642	X	5077	-0-	-565	-0-	100	1	96	2	N	-0-					-0-
							4881	3									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

05	47579	X	47579	-0-	-0-	-0-	1048	1	1351	2	N	11					68
							45168	3	12	9							
06	50250	X	45373	-0-	-4877	-0-	908	1	800	2	N	22	18	8			72
							43641	3	24	9							
07	51925	X	42227	-0-	-9698	-0-	880	1	922	2	N	-0-					72
							40425	3									
08	51925	X	38378	-0-	-13547	-0-	870	1	637	2	N	-0-					72
							36871	3									
09	46050	X	38419	-0-	-7631	-0-	790	1	687	2	N	63					135
							36873	3	69	9							
*10	47585	X	36848	-0-	-10737	-0-	724	1	698	2	N	20					155
							35404	3	22	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					33
							33	3									
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					33
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					33
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					33
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					33
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1387	-0-	-163	-0-		139	1	36	2	Y	-0-					-0-
								1212	3									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		111	1	21	2	Y	2	2	8			-0-
								1149	3	2	9							
07	1457	N	1144	-0-	-313	-0-		114	1	23	2	Y	-0-					-0-
								1007	3									
08	1395	N	1038	-0-	-357	-0-		113	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
								907	3	2	9							
09	1290	N	927	-0-	-363	-0-		101	1	15	2	Y	5	5	8			-0-
								805	3	6	9							
10	1147	N	1091	-0-	-56	-0-		138	1	18	2	Y	3	3	8			-0-
								932	3	3	9							

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-		833	1	217	2	Y	3	3	8			47
								7266	3	3	9							
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-		977	1	186	2	Y	6	6	8			47
								10132	3	7	9							
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-		819	1	165	2	Y	30	30	8			47
								7225	3	33	9							
08	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-		782	1	109	2	Y	8	8	8			47
								6297	3	9	9							
09	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-		627	1	93	2	Y	22	22	8			47
								4982	3	24	9							
10	4340	X	3550	-0-	-790	-0-		450	1	60	2	Y	9	47	1	9	8	-0-
								3030	3	10	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-		192	1	50	2	Y	2	2	8			-0-
								1679	3	2	9							
06	1800	N	1428	-0-	-372	-0-		123	1	23	2	Y	2	2	8			-0-
								1280	3	2	9							
07	1860	N	1482	-0-	-378	-0-		148	1	30	2	Y	-0-					-0-
								1304	3									
08	1860	N	1069	-0-	-791	-0-		116	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
								935	3	2	9							
09	1440	N	762	-0-	-678	-0-		83	1	12	2	Y	6	6	8			-0-
								660	3	7	9							
10	1488	N	948	-0-	-540	-0-		120	1	16	2	Y	3	3	8			-0-
								809	3	3	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3684	-0-	584	584	369	1	96	2	Y	1	1	8			-0-
							3218	3	1	9							
06	3000	N	3755	-0-	755	1339	324	1	62	2	Y	5	5	8			-0-
							3363	3	6	9							
07	3100	N	3039	-0-	-61	1278	303	1	61	2	Y	-0-					-0-
							2675	3									
08	4192	X	2914	-0-	-1278	-0-	316	1	44	2	Y	6	6	8			-0-
							2547	3	7	9							
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	315	1	47	2	Y	15	15	8			-0-
							2507	3	17	9							
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	475	1	63	2	Y	8	8	8			-0-
							3197	3	9	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					16
							53	3									
06	660	X	57	-0-	-603	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					16
							51	3									
07	1364	X	1060	-0-	-304	-0-	106	1	21	2	Y	-0-					16
							933	3									
08	1364	X	776	-0-	-588	-0-	84	1	12	2	Y	1	1	8			16
							679	3	1	9							
09	1320	X	498	-0-	-822	-0-	54	1	8	2	Y	3	2	8			17
							433	3	3	9							
10	1054	X	236	-0-	-818	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					17
							202	3									

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	97	1	25	2	Y	-0-					-0-
							849	3									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	109	1	21	2	Y	1	1	8			-0-
							1129	3	1	9							
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	105	1	21	2	Y	-0-					-0-
							928	3									
08	961	N	882	-0-	-79	-0-	96	1	13	2	Y	2	2	8			-0-
							771	3	2	9							
09	990	N	790	-0-	-200	-0-	86	1	13	2	Y	5	5	8			-0-
							685	3	6	9							
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	114	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							765	3	2	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	9	1	2	2	Y	-0-					48
							79	3									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					48
							85	3									
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	9	1	2	2	Y	-0-					48
							77	3									
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	Y	-0-					48
							90	3									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					48
							61	3									
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-	48	1			-0-
							87	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	41	-0-	-207	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	4	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							175	3	1	9							
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							400	3	1	9							
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	6	2	Y	116	101	1	1	8	14
							318	3	128	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							32	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		122	-0-	122	122	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
09	T. A.		1190	-0-	1190	1312	131	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							1039	3	1	9							
10	T. A.		139	-0-	139	1451	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							119	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	212	1	55	2	Y	2	2	8			-0-
							1848	3	2	9							
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	186	1	35	2	Y	3	3	8			-0-
							1929	3	3	9							
07	2418	X	1981	-0-	-437	-0-	198	1	40	2	Y	-0-					-0-
							1743	3									
08	2418	X	1737	-0-	-681	-0-	188	1	26	2	Y	5	5	8			-0-
							1517	3	6	9							
09	2340	X	1585	-0-	-755	-0-	173	1	26	2	Y	10	10	8			-0-
							1375	3	11	9							
10	2232	X	1814	-0-	-418	-0-	230	1	31	2	Y	4	4	8			-0-
							1549	3	4	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	10	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	6	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
07	558	N	302	-0-	-256	-0-	30	1	6	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	26	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							206	3	2	9							
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	8	2	Y	-0-					-0-
							383	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	29	1	8	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	19	1	4	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	18	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							141	3	1	9							
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	5	2	Y	-0-					-0-
							235	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	120	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1046	3									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							915	3	1	9							
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	132	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1167	3									
08	1209	N	947	-0-	-262	-0-	103	1	14	2	Y	2	2	8			-0-
							828	3	2	9							
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	118	1	17	2	Y	4	4	8			-0-
							937	3	4	9							
10	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	150	1	20	2	Y	2	2	8			-0-
							1010	3	2	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
06	540	X	417	-0-	-123	-0-	36	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							373	3	1	9							
07	558	X	63	-0-	-495	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
08	558	X	256	-0-	-302	-0-	28	1	4	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
09	420	X	277	-0-	-143	-0-	30	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							241	3	1	9							
10	434	X	70	-0-	-364	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							60	3									

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	7	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	22	1	4	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	25	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							204	3	1	9							
09	360	N	212	-0-	-148	-0-	23	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							185	3	1	9							
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							426	3	1	9							

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	133	1	35	2	N	2					46
							1162	3	2	9							
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	95	1	18	2	N	2	1	8			47
							981	3	2	9							
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	99	1	20	2	N	1	1	8			47
							875	3	1	9							
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	86	1	12	2	N	1	1	8			47
							697	3	1	9							
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	87	1	13	2	N	25					72
							689	3	28	9							
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	127	1	17	2	N	23	4	8			91
							856	3	25	9							

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF. 10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6 53	1 3	2	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5 48	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	6 49	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	5 38	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	6 46	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	6 37	1 3	1	2	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	505	-0-	-301	-0-	51 441	1 3	13	2	N	-0-					17
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	43 445	1 3	8	2	N	-0-					17
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	56 495	1 3	11	2	N	-0-					17
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62 502	1 3	9	2	N	-0-					17
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	58 464	1 3	9	2	N	-0-					17
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	70 474	1 3	9	2	N	-0-					17

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	577	-0-	-415	-0-	573	2	4	9	N	4					130
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	N	8					138
07	899	N	608	-0-	-291	-0-	597	2	11	9	N	10					148
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	N	7					155
09	750	N	217	-0-	-533	-0-	213	2	4	9	N	4					159
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	2	4	9	N	4					163

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	132 14	1 9	2321	2	Y	13					63
	06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	173 6	1 9	2088	2	Y	5					68
	07	2325	N	1719	-0-	-606	-0-	115 4	1 9	1600	2	Y	4					72
	08	2480	N	1464	-0-	-1016	-0-	134 7	1 9	1323	2	Y	6					78
	09	2280	N	86	-0-	-2194	-0-	8	1	78	2	Y	-0-	78	1			-0-
*	10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	1587	2	Y	3					3

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	246 14	1 9	3477	2	Y	13					107
	06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	302 11	1 9	3648	2	Y	10	62	1			55
	07	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	220 19	1 9	3070	2	Y	17					72
	08	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	280 14	1 9	2768	2	Y	13					85
	09	3690	X	2749	-0-	-941	-0-	261 11	1 9	2477	2	Y	10	50	1			45
	10	4092	X	2251	-0-	-1841	-0-	209 21	1 9	2021	2	Y	19					64

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4102	-0-	-424	-0-	240	1	3847	2	Y	14					103
							15	9									
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	343	1	4139	2	Y	11	52	1			62
							12	9									
07	4526	X	4166	-0-	-360	-0-	277	1	3866	2	Y	21					83
							23	9									
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	399	1	3953	2	Y	19					102
							21	9									
09	4380	X	3866	-0-	-514	-0-	367	1	3484	2	Y	14	53	1			63
							15	9									
10	4650	X	3594	-0-	-1056	-0-	334	1	3229	2	Y	28					91
							31	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2786	-0-	-1151	-0-	111	1	2620	2	Y	50	83	1			32
							55	9									
06	3810	X	645	-0-	-3165	-0-	22	1	615	2	Y	7	29	1			10
							8	9									
07	3565	X	745	-0-	-2820	-0-	26	1	712	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	93	1	3264	2	Y	30	11	1			28
							33	9									
09	2700	X	1816	-0-	-884	-0-	54	1	1752	2	Y	9	20	1			17
							10	9									
*10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	281	1	4856	2	Y	30					47
							33	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	5931	-0-	-2098	-0-	566	1	5341	2	Y	22					136
							24	9									
06	7770	X	6275	-0-	-1495	-0-	370	1	5893	2	Y	11					147
							12	9									
07	8029	X	6006	-0-	-2023	-0-	401	1	5593	2	Y	11					158
							12	9									
08	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	452	1	6707	2	Y	23					181
							25	9									
09	7290	X	5792	-0-	-1498	-0-	411	1	5370	2	Y	10	99	1			92
							11	9									
10	6479	X	6204	-0-	-275	-0-	398	1	5795	2	Y	10					102
							11	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	28	-0-	-632	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	118	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	172	1	1632	2	N	-0-					-0-
*10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	137	1	1333	2	N	-0-					-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	343	2	29	9	N	26					26
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	333	2	66	9	N	60					86
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	481	2	95	9	N	86	147	1			25
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465	2	14	9	N	13					38
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	N	8					46

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	369	1	2788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	300	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	272	1	2521	2	N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	336	1	2803	2	N	-0-					-0-
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	275	1	2318	2	N	-0-					-0-
*10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	300	1	2369	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	152	-0-	-158	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	149	1	2263	2	Y	-0-					12
06	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	142	1	2199	2	Y	-0-					12
07	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	155	1	2236	2	Y	6	14	1			4
							7	9									
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	168	1	2257	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	161	1	2132	2	Y	-0-					1
*10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	175	1	2200	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6277	-0-	-791	-0-	389	1	5888	2	Y	-0-					1
06	6660	X	5976	-0-	-684	-0-	362	1	5614	2	Y	-0-					1
07	6789	X	6186	-0-	-603	-0-	401	1	5781	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	6758	X	6424	-0-	-334	-0-	444	1	5978	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	6420	X	6124	-0-	-296	-0-	430	1	5694	2	Y	-0-					1
10	6262	X	6243	-0-	-19	-0-	460	1	5783	2	Y	-0-					1

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14624 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

05	5549	X	4359	-0-	-1190	-0-	253 1	1 9	4105	2	Y	1					2
06	5220	X	4297	-0-	-923	-0-	259 1	1 9	4037	2	Y	1	3	1			-0-
07	5115	X	4132	-0-	-983	-0-	240	1	3892	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	2079	-0-	-3036	-0-	119	1	1960	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	1203	-0-	-3147	-0-	60	1	1143	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	1445	-0-	-2988	-0-	86	1	1359	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	60	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
09	960	N	71	-0-	-889	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

05	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

05	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	104	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1947	2	Y	-0-					-0-
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	122	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	116	1	1902	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	69	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	64	1	1018	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	176	1	2863	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	147	1	2297	2	Y	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	140	1	2266	2	Y	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	151	1	2479	2	Y	-0-					-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	121	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	161	1	2554	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

05	2232	X	600	-0-	-1632	-0-	38	1	562	2	N	-0-					-0-
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	155	1	2249	2	N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	167	1	2490	2	N	-0-					-0-
08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1945	-0-	-455	-0-	142	1	1803	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1569	-0-	-911	-0-	93	1	1476	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

05	775	X	664	-0-	-111	-0-	29	1	635	2	N	-0-					-0-
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	75	1	1732	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	855	-0-	-555	-0-	39	1	816	2	N	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1097	-0-	1097	1097	65	1	1032	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

05	3472	X	1630	-0-	-1842	-0-	103	1	1527	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	1039	-0-	-2321	-0-	67	1	972	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	807	-0-	-2665	-0-	51	1	756	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	805	-0-	-2667	-0-	54	1	751	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	519	-0-	-2781	-0-	38	1	481	2	N	-0-			-0-
10	1643	X	600	-0-	-1043	-0-	36	1	564	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	N	-0-			-0-
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	2	N	-0-			-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	2	N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-			-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	N	-0-			-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	14	1	224	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	11	1	200	2	Y	-0-			-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-			-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	61	1	988	2	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	63	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	990	X	975	-0-	-15	-0-	43	1	932	2	N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	1060	-0-	-56	-0-	44	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	2	N	-0-					-0-
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	132	1	2150	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	736	-0-	-134	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	125	1	2026	2	Y	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	143	1	2341	2	Y	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	108	1	2054	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	302	-0-	-1992	-0-	18	1	283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5676	-0-	-59	-0-	245	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	2952	-0-	-2598	-0-	129	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3746	-0-	-1989	-0-	174	1	3572	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5623	-0-	-50	-0-	235	1	5388	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	3982	-0-	-1508	-0-	182	1	3800	2	N	-0-					-0-
*10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	198	1	3261	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	34	1	748	2	N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	70	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	N	-0-					-0-
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	30	1	689	2	N	-0-					-0-
09	810	N	678	-0-	-132	-0-	31	1	647	2	N	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3750	-0-	-1055	-0-	238	1	3512	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3227	-0-	-1423	-0-	208	1	3019	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3070	-0-	-836	-0-	193	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2953	-0-	-953	-0-	198	1	2755	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3341	-0-	-439	-0-	244	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	221	1	3482	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5333	-0-	-1177	-0-	309	1	5022	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	6300	X	5892	-0-	-408	-0-	355	1	5536	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	6045	X	5822	-0-	-223	-0-	338	1	5483	2	Y	1					2
							1	9									
08	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	320	1	5252	2	Y	-0-	1	1			1
09	5880	X	5319	-0-	-561	-0-	265	1	5053	2	Y	1					2
							1	9									
10	6076	X	5360	-0-	-716	-0-	318	1	5041	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

05	2728	X	2019	-0-	-709	-0-	117	1	1902	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	2640	X	2168	-0-	-472	-0-	131	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	125	1	2028	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2144	-0-	-584	-0-	123	1	2021	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1405	-0-	-1025	-0-	70	1	1335	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1345	-0-	-887	-0-	80	1	1265	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

05	1891	N	1462	-0-	-429	-0-	85	1	1377	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1650	N	1096	-0-	-554	-0-	66	1	1030	2	Y	-0-					-0-
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	139	1	2255	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1728	-0-	-163	-0-	99	1	1629	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1226	-0-	-604	-0-	61	1	1165	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	1116	-0-	-31	-0-	66	1	1050	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	N	-0-					-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	-0-					-0-
07	899	X	787	-0-	-112	-0-	37	1	750	2	N	-0-					-0-
08	899	X	591	-0-	-308	-0-	25	1	566	2	N	-0-					-0-
09	870	X	636	-0-	-234	-0-	29	1	607	2	N	-0-					-0-
10	837	X	595	-0-	-242	-0-	34	1	561	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	706	-0-	-674	-0-	31	1	675	2	N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	28	1	583	2	N	-0-					-0-
08	775	N	556	-0-	-219	-0-	23	1	533	2	N	-0-					-0-
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	30	1	619	2	N	-0-					-0-
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	65	1	1070	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	527	-0-	-434	-0-	23	1	504	2	N	-0-					-0-
06	930	X	164	-0-	-766	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	2	N	-0-					-0-
08	992	X	606	-0-	-386	-0-	25	1	581	2	N	-0-					-0-
09	960	X	377	-0-	-583	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
10	527	X	63	-0-	-464	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	278	1	4519	2	Y	1					1
							1	9									
06	4440	X	3937	-0-	-503	-0-	237	1	3699	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4588	X	1624	-0-	-2964	-0-	94	1	1530	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	1664	-0-	-2924	-0-	96	1	1568	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	1300	-0-	-3140	-0-	65	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3441	-0-	-1116	-0-	204	1	3236	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3730	-0-	-548	-0-	216	1	3513	2	Y	1					2
							1	9									
06	3870	X	3495	-0-	-375	-0-	211	1	3283	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	217	1	3511	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	203	1	3331	2	Y	-0-					1
09	3600	X	2151	-0-	-1449	-0-	107	1	2044	2	Y	-0-					1
*10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	224	1	3551	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2778	-0-	-1314	-0-	120	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2557	-0-	-1403	-0-	112	1	2445	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2725	-0-	-1367	-0-	127	1	2598	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	119	1	2733	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	104	1	2178	2	N	-0-					-0-
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	161	1	2639	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	84	1	1362	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	78	1	1215	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	68	1	1104	2	Y	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	108	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	803	-0-	-487	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

05	3410	X	2648	-0-	-762	-0-	114	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	159	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	180	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	176	1	4049	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	140	1	2932	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2844	-0-	-907	-0-	163	1	2681	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1179	-0-	-991	-0-	68	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	789	-0-	-1311	-0-	48	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	723	-0-	-1354	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	843	-0-	-924	-0-	48	1	794	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1140	X	756	-0-	-384	-0-	38	1	717	2	Y	1					1
							1	9									
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	-0-	1	1			-0-

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	402 2	1 9	6534	2	Y	2	1	1			2
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9	5205	2	Y	2	3	1			1
07	7006	X	3301	-0-	-3705	-0-	192 1	1 9	3108	2	Y	1	1	1			1
08	7006	X	1946	-0-	-5060	-0-	112	1	1834	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	6780	X	1072	-0-	-5708	-0-	53 1	1 9	1018	2	Y	1					1
10	6944	X	5014	-0-	-1930	-0-	297 1	1 9	4716	2	Y	1	1	1			1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3606	-0-	-1230	-0-	209	1	3396	2	Y	1					1
							1	9									
06	4680	X	2807	-0-	-1873	-0-	169	1	2637	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4619	X	2862	-0-	-1757	-0-	166	1	2695	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4619	X	3300	-0-	-1319	-0-	189	1	3111	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3035	-0-	-1435	-0-	151	1	2884	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	199	1	3165	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	45	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	51	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	47	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	748	-0-	-92	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	32	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	32	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1190	-0-	-453	-0-	76	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1081	-0-	-509	-0-	68	1	978	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
07	1395	X	1068	-0-	-327	-0-	67	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	945	-0-	-450	-0-	63	1	882	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	430	-0-	-920	-0-	31	1	399	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	925	-0-	-253	-0-	55	1	870	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3097	-0-	-3	721	179	1 2 9	2916	2	Y	2	1	1			2
06	3000	N	2475	-0-	-525	196	149	1 1 9	2325	2	Y	1	3	1			-0-
07	2976	X	2288	-0-	-688	-0-	133	1 1 9	2154	2	Y	1					1
08	2976	X	1953	-0-	-1023	-0-	112	1	1841	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2880	X	1524	-0-	-1356	-0-	76	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1449	-0-	-535	-0-	86	1	1363	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

05	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	82	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	91	1	2080	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	1148	-0-	-472	-0-	52	1	1096	2	N	-0-					-0-
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	71	1	1166	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	1670	-0-	-2112	-0-	103	1	1567	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2451	-0-	-189	-0-	102	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	87	1	2363	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2336	-0-	-330	-0-	91	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2408	-0-	-52	-0-	131	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	73	1	2232	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	63	-0-	-154	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	1					1
							1	9									
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	518	-0-	-288	-0-	32	1	486	2	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	2	N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	29	1	708	2	N	-0-					-0-
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	90 1		1460	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1314	-0-	-486	-0-	79 1		1235	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	75 1		1215	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1151	-0-	-399	-0-	66 1		1084	2	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
09	1320	N	983	-0-	-337	-0-	49 1		934	2	Y	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	74 1		1168	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	N	-0-			-0-
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	40	1	581	2	N	-0-			-0-
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	41	1	606	2	N	-0-			-0-
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	42	1	579	2	N	-0-			-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	41	1	525	2	N	-0-			-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1580	2	N	-0-			-0-
06	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1483	2	N	-0-			-0-
07	1643	X	1346	-0-	-297	-0-	63	1	1283	2	N	-0-			-0-
08	1643	X	1317	-0-	-326	-0-	55	1	1262	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	882	-0-	-708	-0-	40	1	842	2	N	-0-			-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	95	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1180	-0-	-463	-0-	68	1	1112	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1280	-0-	-310	-0-	64	1	1216	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1139	-0-	-504	-0-	68	1	1071	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1124	-0-	-767	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1794	-0-	-97	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1698	-0-	-132	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

05	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	621	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	554	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	619	1	2205	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2772	-0-	-142	-0-	563	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	556	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	479	1	2229	2	N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

05	6448	X	4319	-0-	-2129	-0-	483	1	3836	2	Y	-0-					89
06	5340	X	3051	-0-	-2289	-0-	336	1	2715	2	Y	-0-					89
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	544	1	4404	2	Y	-0-					89
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	548	1	4520	2	Y	-0-					89
09	4170	X	3700	-0-	-470	-0-	456	1	3244	2	Y	-0-					89
*10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	728	1	4513	2	Y	-0-					89

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

05	2046	X	1839	-0-	-207	-0-	419	1	1420	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1556	-0-	-424	-0-	378	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1420	-0-	-626	-0-	342	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1680	-0-	-180	-0-	375	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1719	-0-	-81	-0-	440	1	1279	2	N	-0-					-0-
*10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	501	1	1840	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	2799	-0-	-2409	-0-	636	1	2163	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2360	-0-	-2680	-0-	573	1	1787	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	2974	-0-	-2234	-0-	717	1	2257	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	2982	-0-	-1823	-0-	665	1	2317	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	729	1	2119	2	N	-0-					-0-
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	693	1	2546	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	7148	-0-	-44	-0-	1624	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	4707	-0-	-1893	-0-	1144	1	3563	2	N	-0-					-0-
07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1758	1	5536	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6840	-0-	-321	-0-	1526	1	5314	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6005	-0-	-925	-0-	1538	1	4467	2	N	-0-					-0-
*10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	1610	1	5924	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4245	-0-	-1366	-0-	475	1	3770	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	2987	-0-	-2443	-0-	331	1	2656	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	2607	-0-	-3004	-0-	287	1	2320	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3497	-0-	-1246	-0-	379	1	3118	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	521	1	3703	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3488	-0-	-759	-0-	485	1	3003	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	543	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5391	-0-	-159	-0-	506	1	4885	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5290	-0-	-445	-0-	474	1	4816	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5233	-0-	-750	-0-	442	1	4791	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5378	-0-	-412	-0-	451	1	4927	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4260	-0-	-1723	-0-	375	1	3885	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9817	-0-	-878	-0-	891 3	1 9	8923	2	Y	3	3	8			-0-
06	10350	X	9116	-0-	-1234	-0-	856	1	8260	2	Y	-0-					-0-
07	10695	X	9059	-0-	-1636	-0-	812	1	8247	2	Y	-0-					-0-
08	10230	X	8580	-0-	-1650	-0-	724	1	7856	2	Y	-0-					-0-
09	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	828	1	9049	2	Y	-0-					-0-
*10	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	900	1	9323	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	291	-0-	-267	-0-	26	1	265	2	N	-0-					-0-
06	540	X	500	-0-	-40	-0-	47	1	453	2	N	-0-					-0-
07	558	X	283	-0-	-275	-0-	25	1	258	2	N	-0-					-0-
08	527	X	247	-0-	-280	-0-	21	1	226	2	N	-0-					-0-
09	510	X	290	-0-	-220	-0-	24	1	266	2	N	-0-					-0-
10	527	X	413	-0-	-114	-0-	36	1	377	2	N	-0-					-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

05	23591 #	21110	-0-	-2481	-0-	775 213	1 9	20122	2	N	194	186	1			364
06	24815 R	24815	-0-	-0-	-0-	750 354	1 9	23711	2	N	322	377	1			309
07	25591 R	25591	-0-	-0-	-0-	775 211	1 9	24605	2	N	192	178	1			323
08	25631 R	25631	-0-	-0-	-0-	775 342	1 9	24514	2	N	311	364	1			270
09	24810 #	24677	-0-	-133	-0-	750 312	1 9	23615	2	N	284	179	1			375
10	25637 #	25386	-0-	-251	-0-	775 244	1 9	24367	2	N	222	189	1			408

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	#	14871	-0-	-4008	-0-	350	1	14113	2	N	371	423	1			32
							408	9									
06	17540	R	17540	-0-	-0-	-0-	419	1	16714	2	N	370	346	1			56
							407	9									
07	17957	R	17957	-0-	-0-	-0-	436	1	17100	2	N	383	348	1			91
							421	9									
08	19172		19172	-0-	-0-	-0-	473	1	18285	2	N	376	431	1			36
							414	9									
09	17550	#	17179	-0-	-371	-0-	369	1	16334	2	N	433	299	1			170
							476	9									
10	18135	#	17573	-0-	-562	-0-	424	1	16674	2	N	432	523	1			79
							475	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	#	5243	-0-	-802	-0-	129	1	5047	2	N	61	71	1			8
							67	9									
06	5970	#	5891	-0-	-79	-0-	149	1	5672	2	N	64	59	1			13
							70	9									
07	6767		6767	-0-	-0-	-0-	174	1	6505	2	N	80	71	1			22
							88	9									
08	7416		7416	-0-	-0-	-0-	181	1	7158	2	N	70	82	1			10
							77	9									
09	6000		7002	-0-	1002	1002	149	1	6798	2	N	50	36	1			24
							55	9									
*10	7065		7065	-0-	-0-	1002	173	1	6835	2	N	52	63	1			13
							57	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

05	48825 #	43956	-0-	-4869	-0-	1051	1	42312	2	N	539	622	1			47
						593	9									
06	50310 #	47906	-0-	-2404	-0-	1156	1	46143	2	N	552	516	1			83
						607	9									
07	51987 #	48589	-0-	-3398	-0-	1196	1	46801	2	N	538	493	1			128
						592	9									
08	51987 #	47412	-0-	-4575	-0-	1182	1	45670	2	N	509	588	1			49
						560	9									
09	48780 #	46418	-0-	-2362	-0-	1011	1	44784	2	N	566	392	1			223
						623	9									
10	49507 #	49318	-0-	-189	-0-	1209	1	47470	2	N	581	699	1			105
						639	9									

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

05	3863	3863	-0-	-0-	-0-	248	1	3615	2	Y	-0-	4	0			15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			2
10	T. A.	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-	1	0			1

MSTG ISL BLK 883 (CIB HAZ 3) 64129 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1L RRCID -> 262506 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10578 - 10593

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG ISL BLK 883 (MARG TEX 1A) 64129 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 179803 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11258 - 11282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 889(MARG FRIO,LO) 64136 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: B 1 RRCID -> 053798 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	#	1503	-0-	-2000	-0-	38 187	1 4	1278	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1652	-0-	1652	1652	4	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1653	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1653					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1653					Y	-0-					-0-
10	2808	N	-0-	-0-	-2808	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58187	#	51437	-0-	-6750	-0-	586 929	1 4	46145 3777	2 9	Y	3434	3481	1			172
06	51330	#	45585	-0-	-5745	-0-	856 1051	1 4	39582 4096	2 9	Y	3724	3707	1			189
07	52526	R	52526	-0-	-0-	-0-	904 1190	1 4	45083 5349	2 9	Y	4863	4879	1			173
08	54281	#	50682	-0-	-3599	-0-	586 1105	1 4	43985 5006	2 9	Y	4551	4563	1			161
09	52530	#	44323	-0-	-8207	-0-	718 1011	1 4	37939 4655	2 9	Y	4232	4208	1			185
10	52514	#	NO RPT	-0-	-52514	-0-					Y	NO RPT					185

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

05	13671	X	11394	-0-	-2277	-0-	2851	1	8543	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	7623	-0-	-5367	-0-	2023	1	5600	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	12910	-0-	-1319	-0-	2297	1	10613	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	9621	-0-	-4608	-0-	1602	1	8019	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	10021	-0-	-3749	-0-	1842	1	8179	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	9644	-0-	9644	9644	1891	1	7753	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

05	5828	X	3870	-0-	-1958	-0-	968	1	2902	2	N	-0-					-0-
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1688	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	1073	1	4960	2	N	-0-					-0-
08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	1326	1	6638	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5107	-0-	-1253	-0-	939	1	4168	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	5417	-0-	5417	5417	1062	1	4355	2	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5408	-0-	-637	-0-	1353	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5595	-0-	-135	-0-	1485	1	4110	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5044	-0-	-877	-0-	897	1	4147	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5123	-0-	-767	-0-	853	1	4270	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4676	-0-	-934	-0-	859	1	3817	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4628	-0-	4628	4628	908	1	3720	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324 X	5503	-0-	-821	-0-	1377	1	4126	2	N	-0-					-0-
06	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	1779	1	4925	2	N	-0-					-0-
07	6386 X	5749	-0-	-637	-0-	1023	1	4726	2	N	-0-					-0-
08	6386 X	6031	-0-	-355	-0-	1004	1	5027	2	N	-0-					-0-
09	6360 X	5679	-0-	-681	-0-	1044	1	4635	2	N	-0-					-0-
10	6572 X	5598	-0-	-974	-0-	1098	1	4500	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076 X	3649	-0-	-2427	-0-	913	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	5880 X	3870	-0-	-2010	-0-	1027	1	2843	2	N	-0-					-0-
07	6014 X	3512	-0-	-2502	-0-	625	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	4557 X	4360	-0-	-197	-0-	726	1	3634	2	N	-0-					-0-
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	730	1	3241	2	N	-0-					-0-
10	3999 X	3110	-0-	-889	-0-	610	1	2500	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT) 64139 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 2 RRCID -> 136237 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8912 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
*10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-

NPI 883-L (FRIO SAND) 64261 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
N. PADRE ISLAND 883L/899L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180199 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 8522 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 181415 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF. 8500 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184110 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10090 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPI 883-L (MT-1A SAND) 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 181502 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11142 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 11199

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

05	7502 X	6293	-0-	-1209	-0-	6293	2			Y	-0-					13
06	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			Y	-0-					13
07	9145 X	8912	-0-	-233	-0-	8912	2			Y	-0-					13
08	9145 X	8912	-0-	-233	-0-	8912	2			Y	-0-					13
09	8850 X	8046	-0-	-804	-0-	8046	2			Y	-0-					13
*10	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			Y	-0-					13

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

05	5115 X	2942	-0-	-2173	-0-	2942	2			Y	-0-					7
06	4890 X	3710	-0-	-1180	-0-	3710	2			Y	-0-					7
07	4712 X	4495	-0-	-217	-0-	4495	2			Y	-0-					7
08	4712 X	4697	-0-	-15	-0-	4697	2			Y	-0-					7
09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					7
*10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					7

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

05	0 W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	180					N	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW ZAPATA (1800) 65276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GECKO OIL & GAS, INC. 298462
FLORES, E. WELL #: 1 RRCID -> 060200 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

05	620	2659	-0-	2039 B	13571	2659	2		N	-0-			-0-
06	600	2462	-0-	1862 B	15433	2462	2		N	-0-			-0-
07	620	2416	-0-	1796 B	17229	2416	2		N	-0-			-0-
08	620	2332	-0-	1712 B	18941	2332	2		N	-0-			-0-
*09	600	2334	-0-	1734 B	20675	2334	2		N	-0-			-0-
10	620	NO RPT	-0-	-620 B	20055				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	169	1	816	2	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	221	1	918	2	N	-0-					-0-
07	992	N	781	-0-	-211 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	992	N	632	-0-	-360 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	614	-0-	-526 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	508	-0-	-50 B	-288	508	2			N	-0-					-0-
06	570	N	488	-0-	-82 B	-288	488	2			N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43 B	-288	515	2			N	-0-					-0-
*08	227	N	515	-0-	288 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	#	929	-0-	-962 B	-15489	929	2			N	-0-					-0-
06	1350	#	878	-0-	-472 B	-15961	878	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	829	-0-	-535 B	-16496	829	2			N	-0-					-0-
08	1271	#	770	-0-	-501 B	-16997	770	2			N	-0-					-0-
*09	1110	#	845	-0-	-265 B	-17262	845	2			N	-0-					-0-
10	930	#	NO RPT	-0-	-930 B	-18192					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					31
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					31
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					31
*08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					31
*09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					31
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	56 1 44 9	1882	3		Y	40	31	1			20
06	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	55 1 42 9	1800	3		Y	38	30	1			28
07	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	69 1 42 9	2255	3		Y	38	30	1			36
08	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	64 1 36 9	1617	3		Y	33	60	1			9
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	74 1 37 9	2059	3		Y	34	15	1			28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					28

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	6 1	226	3		Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	5 1	178	3		Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	5 1	136	3		Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		23	-0-	23 B	23	1 20	1 9	2	3	Y	18					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	23					Y	-0-	8	1			10
08	23	N	-0-	-0-	-23 B	-0-					Y	-0-	9	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	9	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		38	-0-	38 B	38	1 20	1 9	17	3	Y	18					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-	8	1			10
08	38	N	-0-	-0-	-38 B	-0-					Y	-0-	9	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	9	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16125	X	16125	-0-	-0- B	-0-	442 878	1 9	14805	3	Y	798	616	1			401
06	14708	X	14708	-0-	-0- B	-0-	413 834	1 9	13461	3	Y	758	595	1			564
07	11052	X	11052	-0-	-0- B	-0-	304 843	1 9	9905	3	Y	766	595	1			735
08	14474	X	14474	-0-	-0- B	-0-	519 719	1 9	13236	3	Y	654	1199	1			190
09	10410	X	10103	-0-	-307 B	-0-	325 734	1 9	9044	3	Y	667	299	1			558
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757 B	-0-					Y	NO RPT					558

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	64	-0-	64 B	-15331	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	333	-0-	333 B	-14998	10	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	368	-0-	368 B	-14630	11	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	605	-0-	605 B	-14025	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	540	-0-	540 B	-13485	19	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-13485					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8379	-0-	-1169 B	-0-	243	1	8136	3	Y	-0-					-0-
06	9240	X	8023	-0-	-1217 B	-0-	239	1	7784	3	Y	-0-					-0-
07	9267	X	9267	-0-	-0- B	-0-	276	1	8991	3	Y	-0-					-0-
08	8084	X	8084	-0-	-0- B	-0-	305	1	7779	3	Y	-0-					-0-
*09	8505	X	8505	-0-	-0- B	-0-	295	1	8210	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	1948	-0-	1948	B	1948	58 10	1 9	1880	3	Y	9					9
07		14B2 EXT	2054	-0-	2054	B	4002	61 10	1 9	1983	3	Y	9	8	1			10
08	5131	X	1129	-0-	-4002	B	-0-	42 9	1 9	1078	3	Y	8	16	1			2
*09	1495	X	1495	-0-	-0-	B	-0-	52 9	1 9	1434	3	Y	8	4	1			6
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					Y	NO RPT					6

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	15752	-0-	-3189	B	-0-	439 612	1 9	14701	3	Y	556	430	1			279
06	18330	X	14634	-0-	-3696	B	-0-	418 582	1 9	13634	3	Y	529	415	1			393
07	16329	X	16329	-0-	-0-	B	-0-	469 589	1 9	15271	3	Y	535	415	1			513
08	14570	X	14109	-0-	-461	B	-0-	513 503	1 9	13093	3	Y	457	837	1			133
09	15240	X	14958	-0-	-282	B	-0-	501 512	1 9	13945	3	Y	465	209	1			389
10	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	B	-0-					Y	NO RPT					389

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	17 66	1 9	569	3	Y	60	46	1			30
06	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	6 63	1 9	202	3	Y	57	45	1			42
07	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	17 64	1 9	542	3	Y	58	45	1			55
08	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	13 54	1 9	321	3	Y	49	90	1			14
*09	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	18 55	1 9	495	3	Y	50	22	1			42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					42

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		23	-0-	23	B	23	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23	B	46	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	46	N	-0-	-0-	-46	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 1 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 7/27/2012

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

05	584	R	584	-0-	-0-		-0-	450	2	134	9	N	122	115	1			315
06	270	#	-0-	-0-	-270		-0-					N	-0-					315
07	628	R	628	-0-	-0-		-0-	626	2	2	9	N	2					317
08	1010	R	1010	-0-	-0-		-0-	1010	2			N	-0-					317
*09	1288	R	1288	-0-	-0-		-0-	1282	2	6	9	N	5					322
10	589	#	NO RPT	-0-	-589		-0-					N	NO RPT					322

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PASTURE (7200) 66075 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123262 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 4220 - 4250

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	R	621	-0-	-0-	-0-	84	1	537	3	N	-0-					-0-
06	630	#	563	-0-	-67	-0-	88	1	475	3	N	-0-					-0-
07	651	#	419	-0-	-232	-0-	76	1	343	3	N	-0-					-0-
08	651	#	477	-0-	-174	-0-	100	1	377	3	N	-0-					-0-
09	600	#	559	-0-	-41	-0-	120	1	439	3	N	-0-					-0-
*10	722	R	722	-0-	-0-	-0-	122	1	600	3	N	-0-					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	#	2680	-0-	-2745	-0-	361	1	2319	3	N	-0-					-0-
06	3000		2073	-0-	-927	-0-	325	1	1748	3	N	-0-					-0-
07	3100		1707	-0-	-1393	-0-	310	1	1397	3	N	-0-					-0-
08	3100		1571	-0-	-1529	-0-	330	1	1241	3	N	-0-					-0-
09	3000		1383	-0-	-1617	-0-	298	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	2666	#	1932	-0-	-734	-0-	326	1	1606	3	N	-0-					-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	#	9805	-0-	-5788	-0-	322 2050	1 9	7433	3	Y	1864	1708	1			550
06	11040		8176	-0-	-2864	-0-	73 1960	1 9	6143	3	Y	1782	2123	1			209
07	11408		9283	-0-	-2125	-0-	302 1728	1 9	7253	3	Y	1571	1513	1			267
08	11408		8020	-0-	-3388	-0-	158 1670	1 9	6192	3	Y	1518	1688	1			97
*09	11040		6933	-0-	-4107	-0-	101 1517	1 9	5315	3	Y	1379	1248	1	1	7	227
10	9796	#	6571	-0-	-3225	-0-	80 1461	1 9	5030	3	Y	1328	1465	1			90

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	361	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	786	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	554	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	199	-0-	-638	-0-	102	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	739	-0-	-551	-0-	629	1	110	2	Y	-0-					-0-
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	740	1	294	2	Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	18782	-0-	-2546	-0-	1699	1	16854	3	Y	208	107	1			351
							229	9									
06	20640	X	17247	-0-	-3393	-0-	1645	1	15330	3	Y	247	205	1			393
							272	9									
07	21328	X	15563	-0-	-5765	-0-	1300	1	13985	3	Y	253	227	1	30	8	389
							278	9									
08	20243	X	15229	-0-	-5014	-0-	998	1	13912	3	Y	290	350	1			329
							319	9									
09	19110	X	13147	-0-	-5963	-0-	847	1	12018	3	Y	256	218	1			367
							282	9									
10	18786	X	1808	-0-	-16978	-0-	149	1	1624	3	Y	32	106	1			293
							35	9									

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	782	1	8380	3	N	972	1291	1			225
							1069	9									
06	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	900	1	7842	3	N	840	721	1			344
							924	9									
07	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	877	1	7503	3	N	860	1073	1	11	8	120
							946	9									
08	9796	X	8840	-0-	-956	-0-	1169	1	6806	3	N	786	729	1			177
							865	9									
09	9480	X	7980	-0-	-1500	-0-	1096	1	6013	3	N	792	554	1			415
							871	9									
10	9796	X	6836	-0-	-2960	-0-	1135	1	4973	3	N	662	747	1			330
							728	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20088	X	15532	-0-	-4556	-0-	1350	1	13389	3	Y	721	815	1			309
							793	9									
06	19440	X	15539	-0-	-3901	-0-	1446	1	13476	3	Y	561	562	1			308
							617	9									
07	19003	X	16380	-0-	-2623	-0-	1336	1	14367	3	Y	615	645	1	7	8	271
							677	9									
08	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	1181	1	16460	3	Y	599	406	1			464
							659	9									
09	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	1052	1	14924	3	Y	502	524	1			442
							552	9									
*10	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	1362	1	14865	3	Y	540	729	1			253
							594	9									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13175 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	866	-0-	-3226	-0-	71	1	762	3	N	30	150	1			409
							33	9									
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	348	1	3028	3	N	-0-					409
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	412	1	3528	3	N	-0-					409
08	1054	X	821	-0-	-233	-0-	120	1	701	3	N	-0-					409
09	3390	X	1019	-0-	-2371	-0-	152	1	831	3	N	33					442
							36	9									
*10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	92	1	14534	3	N	619					1061
							681	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

05	7688	X	6494	-0-	-1194	-0-	534	1	5293	3	Y	606	638	1			260
							667	9									
06	7440	X	6051	-0-	-1389	-0-	528	1	4918	3	Y	550	508	1			302
							605	9									
07	6913	X	5664	-0-	-1249	-0-	432	1	4645	3	Y	534	595	1	6	8	235
							587	9									
08	6634	X	5718	-0-	-916	-0-	353	1	4914	3	Y	410	328	1			317
							451	9									
09	6330	X	5601	-0-	-729	-0-	340	1	4825	3	Y	396	364	1			349
							436	9									
10	6479	X	5351	-0-	-1128	-0-	412	1	4499	3	Y	400	562	1			187
							440	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

05	18135	X	15681	-0-	-2454	-0-	1420	1	14085	3	Y	160	82	1			269
							176	9									
06	17550	X	13558	-0-	-3992	-0-	1301	1	12124	3	Y	121	157	1			233
							133	9									
07	18135	X	13953	-0-	-4182	-0-	1174	1	12623	3	Y	142	134	1	18	8	223
							156	9									
08	14818	X	13689	-0-	-1129	-0-	900	1	12550	3	Y	217	201	1			239
							239	9									
09	14340	X	13073	-0-	-1267	-0-	846	1	12003	3	Y	204	159	1			284
							224	9									
10	14818	X	14240	-0-	-578	-0-	1177	1	12847	3	Y	196	82	1			398
							216	9									

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	2	Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	19					194
							21	9									
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	28	2	6	9	Y	5	160	1			39
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	20	1	1248	2	Y	136					175
							150	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	12	1	752	2	Y	115	177	1			113
							127	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	Y	60					173
							66	9									
10	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	18	1	1154	2	Y	68	152	1			89
							75	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	303	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	158	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	203	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	521	-0-	-319	-0-	171	1	350	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	153	1	312	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	140	1	288	2	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	175	1	321	2	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	150	1	313	2	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	183	1	375	2	N	-0-					-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	170	1	348	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					6
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	31	24	1			13
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	20					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	145	1			15
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					15
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	-0-					15

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	1160	1	2391	2	Y	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1686	1	3104	2	Y	33	3	1			30
							36	9									
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	1363	1	2846	2	Y	37	41	1			26
							41	9									
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1625	1	3324	2	Y	72	42	1			56
							79	9									
*10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1433	1	2926	2	Y	46	86	1			16
							51	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	316	1	650	2	Y	62	47	1			15
							68	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	421	1	776	2	Y	70	72	1			13
							77	9									
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	316	1	659	2	Y	40	42	1			11
							44	9									
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	324	1	662	2	Y	41	38	1			14
							45	9									
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	430	1	876	2	Y	46	48	1			12
							51	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	1980	N	1386	-0-	-594	-0-	453	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	737	1	1355	2	Y	17	1	1			16
							19	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	711	1	1485	2	Y	24	23	1			17
							26	9									
09	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	410	1	837	2	Y	40	26	1			31
							44	9									
10	2108	N	1190	-0-	-918	-0-	382	1	779	2	Y	26	48	1			9
							29	9									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	1472	-0-	-1163	-0-	1308	1	164	9	Y	149	93	1			85
06	3000	N	3307	-0-	307	307	1081	1	2226	2	Y	-0-					85
07	3100	N	3001	-0-	-99	208	1045	1	1924	2	Y	29	87	1			27
							32	9									
08	3100	N	2933	-0-	-167	41	936	1	1953	2	Y	40	39	1			28
							44	9									
09	2550	X	1743	-0-	-807	-0-	556	1	1137	2	Y	45	38	1			35
							50	9									
10	2635	X	1715	-0-	-920	-0-	551	1	1125	2	Y	35	58	1			12
							39	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	139	72	1			79
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	747	1	1540	2	Y	-0-					79
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	917	1	1686	2	Y	31	82	1			28
							34	9									
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	844	1	1761	2	Y	40	40	1			28
							44	9									
09	2250	N	1610	-0-	-640	-0-	513	1	1050	2	Y	43	38	1			33
							47	9									
10	2325	N	1483	-0-	-842	-0-	463	1	946	2	Y	67	77	1			23
							74	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	983	-0-	-629	-0-	906	1	77	9	Y	70	104	1			12
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	422	1	869	2	Y	112	81	1			43
							123	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	392	1	721	2	Y	101	123	1			21
							111	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	390	1	815	2	Y	120	115	1			26
							132	9									
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	428	1	875	2	Y	104	98	1			32
							114	9									
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	376	1	769	2	Y	119	134	1			17
							131	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	272	1	74	9	Y	67	78	1			13
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	178	1	367	2	Y	71	67	1			17
							78	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	191	1	352	2	Y	46	55	1			8
							51	9									
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	182	1	380	2	Y	73	62	1			19
							80	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	220	1	450	2	Y	53	54	1			18
							58	9									
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	216	1	442	2	Y	75	74	1			19
							83	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
COMPTON, L. A. WELL #: 8A RRCID -> 145837 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 2030 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (2160) 66762 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 012313 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 1868 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157384 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2290 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-

LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3054			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3054			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3054			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3054			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3054			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3054			Y	-0-			-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				Y	-0-		-0-
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	1587	1 3273	2	Y	-0-		-0-
07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	1707	1 3145	2	Y	-0-		-0-
08	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	1636	1 3416	2	Y	-0-		-0-
09	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	1768	1 3628	2	Y	-0-		-0-
*10	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1769	1 3607	2	Y	-0-		-0-

ODEM (3150) 66762 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 8 RRCID -> 166647 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 3131 - 3150

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, M.C. WELL #: 11 RRCID -> 086836 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 2136 - 2181

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ODEM (3200) //CONT.// 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	253	1	520	2	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	227	1	418	2	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	187	1	391	2	N	-0-					-0-
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	202	1	412	2	N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	200	1	409	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER, C.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130152 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 1 RRCID -> 154874 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 4923 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 156151 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	79	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	90	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	80	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	92	1	187	2	Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	88	1	180	2	Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	319	1	657	2	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	298	1	548	2	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	235	1	491	2	N	-0-					-0-
09	990	N	874	-0-	-116	-0-	287	1	587	2	N	-0-					-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	289	1	589	2	N	-0-					-0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	#	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					40
06	8790	#	7321	-0-	-1469	-0-	7321	2			N	-0-					40
07	9083	#	8772	-0-	-311	-0-	8772	2			N	-0-					40
08	9083	#	8592	-0-	-491	-0-	8592	2			N	-0-					40
09	7320	#	7016	-0-	-304	-0-	7016	2			N	-0-					40
10	8773	#	3960	-0-	-4813	-0-	3960	2			N	-0-					40

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	288	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	366	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	177	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	502	-0-	-368	-0-	165	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	573	-0-	-481	-0-	188	1	385	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 162476 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	453	1	933	2	N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	554	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	498	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	604	1	1237	2	N	-0-					-0-
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	535	1	1094	2	N	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	#	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
06	2850	#	2543	-0-	-307	-0-	831	1	1712	2	Y	-0-					-0-
07	2945	#	2554	-0-	-391	-0-	889	1	1635	2	Y	27	2	1			25
							30	9									
08	2945	#	2528	-0-	-417	-0-	802	1	1674	2	Y	47	39	1			33
							52	9									
09	2550	#	1404	-0-	-1146	-0-	446	1	912	2	Y	42	42	1			33
							46	9									
10	2635	#	1666	-0-	-969	-0-	515	1	1052	2	Y	90	92	1			31
							99	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	#	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	5610	#	256	-0-	-5354	-0-	62	1	128	2	Y	60	37	1			23
							66	9									
07	5797	#	210	-0-	-5587	-0-	61	1	112	2	Y	34	50	1			7
							37	9									
08	5797	#	5181	-0-	-616	-0-	1662	1	3471	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
09	5195	R	5195	-0-	-0-	-0-	1693	1	3462	2	Y	36	34	1			11
							40	9									
*10	4849	R	4849	-0-	-0-	-0-	1566	1	3196	2	Y	79	79	1			11
							87	9									

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135	Y	NO RPT	-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	808	1	1664	2	Y	33	25	1			8
							36	9									
07	1674	X	1560	-0-	-114	-0-	534	1	983	2	Y	39	40	1			7
							43	9									
08	1674	X	1052	-0-	-622	-0-	326	1	681	2	Y	41	37	1			11
							45	9									
09	2520	X	1775	-0-	-745	-0-	568	1	1162	2	Y	41	38	1			14
							45	9									
10	2604	X	2170	-0-	-434	-0-	700	1	1430	2	Y	36	41	1			9
							40	9									

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

05	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	120	X	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS, S. (HIRSCH) 67220 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORZA OPERATING, LLC 278837
CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 254025 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6976 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	438	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	237	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	47	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	615	-0-	-687	-0-	66	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	168	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	265	1	2083	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

05	2046	N	1745	-0-	-301	-0-	337	1	1407	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	2040	N	1767	-0-	-273	-0-	345	1	1422	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	208	1	1601	2	Y	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	298	1	2472	2	Y	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	235	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	249	1	1959	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (4800) //CONT.// 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	585	-0-	-872	-0-	113	1	472	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1110	X	305	-0-	-805	-0-	59	1	245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	83	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	116	-0-	-184	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	424	1	1772	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	461	1	1901	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	255	1	1965	2	Y	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	240	1	1991	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	206	1	1717	2	Y	-0-					-0-
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	199	1	1571	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	63	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	78	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	124	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	323	1	1353	2	Y	-0-	4	1			1
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	300	1	1238	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	149	1	1151	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	N	793	-0-	-707	-0-	85	1	708	2	Y	-0-					-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	77	1	603	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JOE KESTNER, L.L.C. 433278
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SUSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238502 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3907 - 3920

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	7	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14

FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

05	3782 X	1137	-0-	-2645	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	8		77
06	3660 X	1428	-0-	-2232	-0-	180	1	1244	2	N	4	4	8		77
						4	9								
07	3782 X	2232	-0-	-1550	-0-	217	1	2001	2	N	13	13	8		77
						14	9								
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	217	1	2783	2	N	-0-				77
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	210	1	3142	2	N	-0-				77
*10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	248	1	3471	2	N	-0-				77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	N	3	3	8		142
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	120	1	906	2	N	-0-				142
07	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	93	1	943	2	N	-0-				142
08	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	93	1	980	2	N	-0-				142
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	1142	2	N	-0-				142
10	1023 N	821	-0-	-202	-0-	62	1	759	2	N	-0-				142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		102	-0-	102	102	102	4			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

05	3461	X	1923	-0-	-1538	-0-	135	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	166	1	2205	2	N	-0-					-0-
							46	4									
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	144	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	315	-0-	-2537	-0-	22	1	293	2	N	-0-					24
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	240	1	3191	2	N	-0-					24
							70	4									
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	152	1	2018	2	N	-0-					24
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	165	1	2189	2	N	-0-					24
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					24
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					24

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8208	-0-	5108	6148	573	1	7609	2	N	24					251
							26	9									
06	3000	N	1902	-0-	-1098	5050	131	1	1746	2	N	23	154	1			120
							25	9									
07	3100	N	1269	-0-	-1831	3219	87	1	1160	2	N	20					140
							22	9									
08	4863	X	1644	-0-	-3219	-0-	115	1	1529	2	N	-0-					140
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					140
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					140

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					7
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					7
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					7
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					7
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	20					20
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	20					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	20					60
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					60
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	184	1	2444	2	N	164	164	1			-0-
							180	9									
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	162	1	2153	2	N	170	170	1			-0-
							53	4	187	9							
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	147	1	1950	2	N	56					56
							62	9									
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	205	1	2720	2	N	62					118
							68	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					118
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					118

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	238	1	3161	2	N	-0-					89
							34	4									
06	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	189	1	2509	2	N	-0-					89
							65	4									
07	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	207	1	2755	2	N	-0-					89
08	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	224	1	2976	2	N	-0-					89
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					89
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	X	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					35
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					35
07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					35
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					35
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					35
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	N	-0-					210
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					210
							5	4									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					210
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-	170	1			40
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1213	-0-	1213	2437	82	1	1091	2	N	27					87
							10	4	30	9							
06	0	W	1259	-0-	1259	3696	86	1	1137	2	N	-0-					87
							36	4									
07	0	W	1267	-0-	1267	4963	87	1	1151	2	N	26					113
							29	9									
08	0	W	1294	-0-	1294	6257	88	1	1172	2	N	31					144
							34	9									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6257					N	NO RPT					144
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6257					N	NO RPT					144

ORCONES (HOCKLEY-PARR) 67558 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SSM PARTNERSHIP 810854
PARR, ATLEE, -A- WELL #: 2 T RRCID -> 012401 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 5775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					4
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					4
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					4
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					4
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					259
06	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	74	1	1211	2	N	31	31	1			259
							34	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	2	N	-0-					259
*08	1209	N	863	-0-	-346	-0-	38	1	825	2	N	-0-					259
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	929	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	93	1	2625	2	Y	-0-					110
06	4500	X	3797	-0-	-703	-0-	217	1	3580	2	Y	-0-					110
07	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	207	1	3405	2	Y	-0-					110
08	4650	X	3343	-0-	-1307	-0-	111	1	3232	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	111	1	3232	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	-0-			17
*06	1470	N	817	-0-	-653	-0-	47	1	770	2	Y	-0-			17
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	-0-			-0-
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	57	1	1235	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	51	1	1480	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2080	N	1475	-0-	-605	-0-	50	1	1418	2	Y	6			54
							7	9							
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	106	1	1739	2	Y	1			55
							1	9							
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	107	1	1759	2	Y	-0-			55
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	85	1	1873	2	Y	-0-			55
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1369	2	Y	-0-			57
06	1830	X	1713	-0-	-117	-0-	98	1	1615	2	Y	-0-			57
07	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	98	1	1621	2	Y	-0-			57
*08	1891	X	1882	-0-	-9	-0-	82	1	1800	2	Y	-0-			57
09	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	64	1	1875	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	126	1	1173	2	N	-0-			66
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	114	1	1125	2	N	-0-			66
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	89	1	1176	2	N	-0-			66
*08	1302	N	963	-0-	-339	-0-	80	1	883	2	N	-0-			66
09	1230	N	603	-0-	-627	-0-	53	1	550	2	N	-0-			27
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			27

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	283	1	2629	2	N	-0-			68
06	3090	X	2713	-0-	-377	-0-	251	1	2462	2	N	-0-			68
07	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	190	1	2502	2	N	-0-			68
08	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	226	1	2483	2	N	-0-			68
09	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	229	1	2379	2	N	-0-			68
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	N	-0-					17
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	N	-0-					17
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	1031	2	N	-0-					9
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	47	1	1035	2	N	-0-					9
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	308	1	8738	2	Y	28					74
							31	9									
06	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	550	1	9088	2	Y	-0-					74
07	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	777	1	12782	2	Y	-0-					74
*08	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	551	1	12097	2	Y	-0-					74
09	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	331	1	9641	2	Y	-0-					37
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	67	1	1105	2	Y	-0-					20
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	120	1	962	2	Y	-0-					20
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	85	1	1185	2	Y	-0-					20
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	81	1	1087	2	Y	-0-					20
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	85	1	997	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	266	1	4356	2	N	-0-					121
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	443	1	3552	2	N	-0-					121
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	296	1	4140	2	N	-0-					121
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	325	1	4343	2	N	-0-					121
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	363	1	4270	2	N	26					148
							29	9									
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					148

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	2	Y	-0-					47
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	143	1	1148	2	Y	-0-					47
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	79	1	1108	2	Y	-0-					47
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	81	1	1085	2	Y	-0-					47
09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	90	1	1054	2	Y	-0-					28
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	N	-0-					39
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	56	1	2936	2	N	9					48
							10	9									
07	2759	X	2627	-0-	-132	-0-	107	1	2520	2	N	-0-					48
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	105	1	3157	2	N	-0-					48
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	141	1	2752	2	N	-0-					48
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	110	1	3174	2	N	-0-					143
*06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	90	1	4727	2	N	-0-					143
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	150	1	3566	2	N	-0-					38
*08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	145	1	4409	2	N	-0-					38
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	204	1	3986	2	N	-0-					35
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					35

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	164	1	4725	2	N	-0-					267
06	5280	X	3411	-0-	-1869	-0-	64	1	3347	2	N	-0-					267
07	5456	X	2765	-0-	-2691	-0-	113	1	2652	2	N	-0-					267
08	5456	X	2556	-0-	-2900	-0-	81	1	2475	2	N	-0-					110
09	4740	X	2157	-0-	-2583	-0-	105	1	2052	2	N	-0-					110
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	827	1	23428	2	Y	-0-					50
06	25140	X	23352	-0-	-1788	-0-	1333	1	22019	2	Y	-0-					50
07	25978	X	24861	-0-	-1117	-0-	1424	1	23437	2	Y	-0-					50
08	25978	X	24804	-0-	-1174	-0-	1080	1	23724	2	Y	-0-					31
09	25080	X	23393	-0-	-1687	-0-	777	1	22613	2	Y	3					34
							3	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	709	1	12716	2	N	1					53
							1	9									
06	14400	X	12190	-0-	-2210	-0-	496	1	11692	2	N	2					55
							2	9									
07	13795	X	11919	-0-	-1876	-0-	649	1	11262	2	N	7					62
							8	9									
08	13795	X	11680	-0-	-2115	-0-	311	1	11369	2	N	-0-					62
09	13350	X	10245	-0-	-3105	-0-	341	1	9900	2	N	3					65
							3	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	666	1	18087	2	Y	50					106
							55	9									
06	33060	X	20318	-0-	-12742	-0-	471	1	19829	2	Y	16	99	1			23
							18	9									
07	31806	X	24202	-0-	-7604	-0-	204	1	23997	2	Y	1					24
							1	9									
08	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	23	1	24459	2	Y	50					89
							55	9									
09	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	555	1	23016	2	Y	-0-					89
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	889	1	15953	2	N	11	66	1			35
							12	9									
06	18360	X	14830	-0-	-3530	-0-	604	1	14217	2	N	8					43
							9	9									
07	17577	X	14992	-0-	-2585	-0-	815	1	14156	2	N	19					62
							21	9									
08	17391	X	14120	-0-	-3271	-0-	377	1	13734	2	N	8					70
							9	9									
09	16320	X	13514	-0-	-2806	-0-	450	1	13064	2	N	-0-					70
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	204	1	23304	2	N	-0-	54	1			70
06	28230	X	21539	-0-	-6691	-0-	179	1	21351	2	N	8					78
							9	9									
07	27187	X	20873	-0-	-6314	-0-	117	1	20756	2	N	-0-					78
08	27187	X	20186	-0-	-7001	-0-	93	1	20093	2	N	-0-					127
09	25230	X	18290	-0-	-6940	-0-	88	1	18175	2	N	25					152
							28	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	12803	-0-	-5952	-0-	731	1	11978	2	N	85					195
							94	9									
06	14940	X	11001	-0-	-3939	-0-	1219	1	9772	2	N	9	120	1			84
							10	9									
07	15438	X	14913	-0-	-525	-0-	995	1	13918	2	N	-0-					84
08	14787	X	12392	-0-	-2395	-0-	860	1	11507	2	N	23					107
							25	9									
09	14250	X	12114	-0-	-2136	-0-	947	1	11142	2	N	23					130
							25	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	210	1	6052	2	Y	-0-					86
06	8550	X	6260	-0-	-2290	-0-	117	1	6143	2	Y	-0-	31	1			55
07	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	402	1	9501	2	Y	-0-					55
08	8835	X	6778	-0-	-2057	-0-	216	1	6547	2	Y	14					25
							15	9									
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	319	1	6238	2	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	33	1	959	2	Y	-0-					38
06	1350	X	1241	-0-	-109	-0-	23	1	1218	2	Y	-0-					38
07	1271	X	1078	-0-	-193	-0-	43	1	1035	2	Y	-0-					38
08	1271	X	1072	-0-	-199	-0-	34	1	1038	2	Y	-0-					7
09	1230	X	1154	-0-	-76	-0-	56	1	1098	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	1825	1	7186	2	N	-0-	153	1			36
06	10620	X	7408	-0-	-3212	-0-	528	1	6880	2	N	-0-					36
07	10974	X	7342	-0-	-3632	-0-	7342	2			N	-0-					36
*08	10974	X	6494	-0-	-4480	-0-	476	1	6018	2	N	-0-					36
09	8730	X	5576	-0-	-3154	-0-	179	1	5396	2	N	-0-					12
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	752	1	21695	2	N	10					53
							11	9									
06	25290	X	20444	-0-	-4846	-0-	382	1	20056	2	N	5					58
							6	9									
07	26133	X	22057	-0-	-4076	-0-	894	1	21152	2	N	10					68
							11	9									
08	26133	X	20572	-0-	-5561	-0-	658	1	19908	2	N	5					73
							6	9									
09	23340	X	19481	-0-	-3859	-0-	947	1	18509	2	N	22					95
							24	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	31923	-0-	31923	91734	366	1	31548	2	N	8					80
							9	9									
06	0	W	31373	-0-	31373	123107	401	1	30941	2	N	28	80	1			28
							31	9									
07	0	W	32124	-0-	32124	155231	735	1	31389	2	N	-0-					28
08	0	W	31535	-0-	31535	186766	396	1	31115	2	N	22					77
							24	9									
09	0	W	29767	-0-	29767	216533	192	1	29540	2	N	32					109
							35	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216533					N	NO RPT					109

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22284	X	22284	-0-	-0-	-0-	359	1	21925	2	N	-0-	70	1			70
06	25830	X	20839	-0-	-4991	-0-	205	1	20626	2	N	7					77
							8	9									
07	25172	X	20883	-0-	-4289	-0-	198	1	20685	2	N	-0-					77
08	25048	X	20403	-0-	-4645	-0-	124	1	20189	2	N	82					184
							90	9									
09	22560	X	18321	-0-	-4239	-0-	83	1	18225	2	N	12					195
							13	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	445	1	27174	2	N	-0-					162
06	31980	X	25543	-0-	-6437	-0-	252	1	25289	2	N	2					75
							2	9									
07	30938	X	25914	-0-	-5024	-0-	246	1	25668	2	N	-0-					75
08	30907	X	25021	-0-	-5886	-0-	153	1	24866	2	N	2					77
							2	9									
09	27990	X	21621	-0-	-6369	-0-	98	1	21521	2	N	2					78
							2	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	178	1	15331	2	N	27					92
							30	9									
06	28470	X	17109	-0-	-11361	-0-	219	1	16856	2	N	31	100	1			23
							34	9									
07	29419	X	19074	-0-	-10345	-0-	436	1	18638	2	N	-0-					23
08	28365	X	19162	-0-	-9203	-0-	240	1	18889	2	N	30					75
							33	9									
09	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	120	1	18471	2	N	33					109
							36	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	341	1	9832	2	N	-0-					477
06	11100	X	9087	-0-	-2013	-0-	170	1	8917	2	N	-0-					147
07	11470	X	9903	-0-	-1567	-0-	402	1	9501	2	N	-0-					147
08	11470	X	9552	-0-	-1918	-0-	305	1	9247	2	N	-0-					70
09	10320	X	9334	-0-	-986	-0-	454	1	8878	2	N	2					72
							2	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14180	2	20	9	N	18	55	1			47
06	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16540	2	25	9	N	23					70
07	18693	X	17808	-0-	-885	-0-	13	1	17767	2	N	25					95
							28	9									
08	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	11	1	16913	2	N	23					119
							25	9									
09	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15241	2	25	9	N	23					142
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42720	X	42720	-0-	-0-	-0-	470	1	42233	2	N	15					85
							17	9									
06	49710	X	39792	-0-	-9918	-0-	105	1	39658	2	N	26	78	1			33
							29	9									
07	48422	X	39449	-0-	-8973	-0-	14	1	39435	2	N	-0-					33
08	47864	X	38345	-0-	-9519	-0-	95	1	38248	2	N	2					42
							2	9									
09	43500	X	35424	-0-	-8076	-0-	23	1	35382	2	N	17					58
							19	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	539	1	4618	2	N	-0-					20
06	6570	X	6319	-0-	-251	-0-	1083	1	5236	2	N	-0-					20
07	6789	X	4692	-0-	-2097	-0-	4692	1			N	-0-					20
*08	6789	X	3824	-0-	-2965	-0-	3824	2			N	-0-					20
09	6330	X	3745	-0-	-2585	-0-	151	1	3594	2	N	-0-					17
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	15106	2	19	9	N	17	63	1			43
06	18630	X	14453	-0-	-4177	-0-	14443	2	10	9	N	9					52
07	17887	X	14434	-0-	-3453	-0-	10	1	14410	2	N	13					65
							14	9									
08	17887	X	14332	-0-	-3555	-0-	9	1	14244	2	N	72					137
							79	9									
09	15990	X	12582	-0-	-3408	-0-	12582	2			N	-0-					137
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10018	X	8796	-0-	-1222	-0-	8785	2	11	9	N	10					95
06	35280	X	11450	-0-	-23830	-0-	11438	2	12	9	N	11	49	1			57
07	33108	X	13258	-0-	-19850	-0-	10	1	13218	2	N	27					84
							30	9									
08	25420	X	13425	-0-	-11995	-0-	8	1	13389	2	N	25					109
							28	9									
09	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12585	2	14	9	N	13					122
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	5322	-0-	-4443	-0-	92	1	5230	2	N	-0-					40
06	9450	X	6032	-0-	-3418	-0-	6032	2			N	-0-					40
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					40
08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					40
09	6030	X	3794	-0-	-2236	-0-	3794	2			N	-0-					18
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63309	X	63309	-0-	-0-	-0-	335	1	62934	2	N	36	71	1			94
							40	9									
06	72870	X	59487	-0-	-13383	-0-	635	1	58832	2	N	18					112
							20	9									
07	73377	X	58471	-0-	-14906	-0-	448	1	58023	2	N	-0-					112
*08	71083	X	56527	-0-	-14556	-0-	588	1	55848	2	N	83					195
							91	9									
09	63900	X	51273	-0-	-12627	-0-	666	1	50606	2	N	-0-					195
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11405	-0-	-685	-0-	154	1	11200	2	N	46					119
							51	9									
06	12360	X	10652	-0-	-1708	-0-	313	1	10298	2	N	37	67	1			89
							41	9									
07	12772	X	9738	-0-	-3034	-0-	186	1	9513	2	N	35					124
							39	9									
08	12369	X	10936	-0-	-1433	-0-	136	1	10758	2	N	38					162
							42	9									
09	11550	X	10203	-0-	-1347	-0-	154	1	10015	2	N	32					194
							35	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

05	30473	X	21779	-0-	-8694	-0-	1249	1	20490	2	N	36	102	1			33
							40	9									
06	26160	X	6856	-0-	-19304	-0-	760	1	6096	2	N	-0-					33
07	24986	X	24178	-0-	-808	-0-	1613	1	22565	2	N	-0-					33
08	24087	X	21356	-0-	-2731	-0-	1484	1	19842	2	N	27					60
							30	9									
09	23310	X	19559	-0-	-3751	-0-	1532	1	18027	2	N	-0-					60
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

05	31806	X	20880	-0-	-10926	-0-	1200	1	19677	2	N	3					120
							3	9									
06	27330	X	12808	-0-	-14522	-0-	1420	1	11388	2	N	-0-					120
07	25234	X	23565	-0-	-1669	-0-	1572	1	21993	2	N	-0-					120
08	24118	X	20283	-0-	-3835	-0-	1411	1	18872	2	N	-0-					120
09	23340	X	18507	-0-	-4833	-0-	1450	1	17057	2	N	-0-					120
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

05	40362	X	25418	-0-	-14944	-0-	1461	1	23954	2	N	3					105
							3	9									
06	34830	X	18991	-0-	-15839	-0-	2105	1	16886	2	N	-0-					105
07	32178	X	29429	-0-	-2749	-0-	1964	1	27465	2	N	-0-					105
08	32178	X	25375	-0-	-6803	-0-	1764	1	23592	2	N	17					122
							19	9									
09	31140	X	22902	-0-	-8238	-0-	1794	1	21108	2	N	-0-					122
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

05	63023	X	61962	-0-	-1061	-0-	837	1	60734	2	N	355	355	1			87
							391	9									
06	60990	X	53877	-0-	-7113	-0-	1580	1	51952	2	N	314	252	1			149
							345	9									
07	63023	X	44499	-0-	-18524	-0-	848	1	43383	2	N	244	191	1			202
							268	9									
08	63023	X	38325	-0-	-24698	-0-	474	1	37608	2	N	221	175	1			247
							243	9									
09	60990	X	38912	-0-	-22078	-0-	585	1	38093	2	N	214	186	1			276
							235	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173383	X	62541	-0-	-110842	-0-	846 344	1 9	61351	2	N	313	373	1			185
06	167790	X	54698	-0-	-113092	-0-	1603 369	1 9	52726	2	N	335	428	1			92
07	173383	X	46813	-0-	-126570	-0-	891 345	1 9	45577	2	N	314	187	1			219
08	62682	X	20564	-0-	-42118	-0-	251 420	1 9	19893	2	N	382	364	1			237
09	60660	X	49102	-0-	-11558	-0-	728 906	1 9	47468	2	N	824	759	1			302
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		37316	-0-	37316	37316	108 240	1 9	36968	2	N	218	176	1			42
06	0		87561	-0-	87561	124877	1189 639	1 9	85733	2	N	581	556	1			67
07	0	W	61837	-0-	61837	186714	571 476	1 9	60790	2	N	433	401	1			92
08	0	W	48800	-0-	48800	235514	48704	2	96	9	N	87	101	1			28
09	0	W	48800	-0-	48800	284314	48704	2	96	9	N	87	101	1			28
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	284314					N	NO RPT					28

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12945	X	-0-	-0-	-12945	-0-					N	-0-					-0-
09	77670	X	-0-	-0-	-77670	-0-					N	-0-					-0-
10	80259	X	NO RPT	-0-	-80259	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
REUTHINGER WELL #: 1 RRCID -> 251754 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5930 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	3834	-0-	-2583	-0-	451	1	3383	2	N	-0-	51	5			114
06	6510	X	3138	-0-	-3372	-0-	266	1	2872	2	N	-0-					114
07	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	938	1	9707	2	N	-0-	92	1			22
08	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1000 6	1 9	8350	2	N	5					27
*09	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1596 6	1 9	8920	2	N	5					32
*10	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	1026 2	1 9	8938	2	N	2					34

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1133	-0-	-1130	-0-	14	1	1119	2	N	-0-					174
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	28	1	2777	2	N	-0-					174
07	2604	X	1949	-0-	-655	-0-	16	1	1933	2	N	-0-					174
08	2015	X	1619	-0-	-396	-0-	15	1	1604	2	N	-0-					174
*09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	183	1	2644	2	N	-0-					174
10	2914	X	2106	-0-	-808	-0-	16	1	2090	2	N	-0-					174

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	3041	-0-	-19775	-0-	65	1	2976	2	N	-0-					65
06	22080	X	4961	-0-	-17119	-0-	123	1	4838	2	N	-0-					65
07	21142	X	7438	-0-	-13704	-0-	301	1	7136	2	N	1					66
							1	9									
08	14477	X	3621	-0-	-10856	-0-	132	1	3489	2	N	-0-					66
*09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	123	1	5304	2	N	-0-					66
*10	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	548	1	14126	2	N	4					70
							4	9									

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34844	X	32110	-0-	-2734	-0-	710	1	31400	2	N	-0-					-0-
06	33720	X	33213	-0-	-507	-0-	601	1	32612	2	N	-0-					-0-
07	37324	X	32375	-0-	-4949	-0-	374	1	32001	2	N	-0-					-0-
08	37324	X	31623	-0-	-5701	-0-	977	1	30646	2	N	-0-					-0-
09	33210	X	27971	-0-	-5239	-0-	879	1	27092	2	N	-0-					-0-
10	34317	X	26971	-0-	-7346	-0-	185	1	26786	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	13053	-0-	-6663	-0-	278	1	12775	2	N	-0-					140
06	19080	X	11162	-0-	-7918	-0-	276	1	10886	2	N	-0-					140
07	15252	X	12869	-0-	-2383	-0-	520	1	12349	2	N	-0-					140
08	13051	X	9815	-0-	-3236	-0-	358	1	9455	2	N	2	2	8			140
							2	9									
09	12630	X	10335	-0-	-2295	-0-	234	1	10101	2	N	-0-					140
10	13051	X	12201	-0-	-850	-0-	456	1	11745	2	N	-0-					140

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43555	X	31324	-0-	-12231	-0-	667	1	30623	2	N	31					147
							34	9									
06	42150	X	29301	-0-	-12849	-0-	723	1	28524	2	N	49	1	8			195
							54	9									
07	42811	X	28949	-0-	-13862	-0-	1166	1	27671	2	N	102	181	1			116
							112	9									
08	35495	X	27351	-0-	-8144	-0-	996	1	26266	2	N	81	173	1	3	8	21
							89	9									
09	31770	X	23433	-0-	-8337	-0-	530	1	22892	2	N	10					31
							11	9									
10	28520	X	25675	-0-	-2845	-0-	958	1	24674	2	N	39					70
							43	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58931	X	28668	-0-	-30263	-0-	610	1	28025	2	N	30					160
							33	9									
06	60300	X	25915	-0-	-34385	-0-	640	1	25275	2	N	-0-					160
07	62310	X	26605	-0-	-35705	-0-	1071	1	25427	2	N	97	102	1			155
							107	9									
08	44154	X	44154	-0-	-0-	-0-	1610	1	42477	2	N	61	186	1			30
							67	9									
*09	35689	X	35689	-0-	-0-	-0-	807	1	34858	2	N	22					52
							24	9									
*10	39776	X	39776	-0-	-0-	-0-	1485	1	38259	2	N	29	1	8			80
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37696	X	37189	-0-	-507	-0-	780	1	36409	2	N	-0-					-0-
06	34658	X	34658	-0-	-0-	-0-	596	1	34062	2	N	-0-					-0-
07	35774	X	34818	-0-	-956	-0-	389	1	34429	2	N	-0-					-0-
08	51243	X	33696	-0-	-17547	-0-	1019	1	32677	2	N	-0-					-0-
09	49590	X	26257	-0-	-23333	-0-	814	1	25443	2	N	-0-					-0-
*10	38111	X	38111	-0-	-0-	-0-	262	1	37849	2	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

05	12772	X	10859	-0-	-1913	-0-	563	1	10296	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10105	-0-	-2135	-0-	378	1	9727	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10056	-0-	-2003	-0-	301	1	9755	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	9686	-0-	-2094	-0-	202	1	9484	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	8934	-0-	-2046	-0-	123	1	8811	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	8872	-0-	-1978	-0-	112	1	8760	2	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 6413

05	14477	X	10024	-0-	-4453	-0-	225	1	9799	2	N	-0-					130
06	12450	X	9003	-0-	-3447	-0-	163	1	8840	2	N	-0-					130
07	12741	X	8909	-0-	-3832	-0-	102	1	8807	2	N	-0-					130
08	12741	X	9122	-0-	-3619	-0-	131	1	8990	2	N	1	1	8			130
							1	9									
09	11640	X	7646	-0-	-3994	-0-	100	1	7546	2	N	-0-					130
10	10013	X	8060	-0-	-1953	-0-	106	1	7954	2	N	-0-					130

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

05	85312	X	69864	-0-	-15448	-0-	1797	1	68067	2	N	-0-					104
06	82560	X	64197	-0-	-18363	-0-	1776	1	62418	2	N	3	3	8			104
							3	9									
07	85312	X	60450	-0-	-24862	-0-	1337	1	59113	2	N	-0-					104
08	85312	X	59205	-0-	-26107	-0-	973	1	58232	2	N	-0-					104
09	73920	X	55253	-0-	-18667	-0-	1991	1	53262	2	N	-0-					104
10	66526	X	54308	-0-	-12218	-0-	2007	1	52301	2	N	-0-					104

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

05	0	W	16364	-0-	16364	51371	371	1	15993	2	N	-0-					-0-
06	0	W	15115	-0-	15115	66486	282	1	14833	2	N	-0-					-0-
07	81476	X	14990	-0-	-66486	-0-	179	1	14811	2	N	-0-					-0-
08	18104	X	14610	-0-	-3494	-0-	219	1	14391	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	13617	-0-	-3273	-0-	187	1	13430	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	13688	-0-	-2680	-0-	90	1	13598	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

05	68200	X	42304	-0-	-25896	-0-	788	1	41345	2	N	155	163	1			122
							171	9									
06	58530	X	37444	-0-	-21086	-0-	806	1	36584	2	N	49	3	8			168
							54	9									
07	55738	X	38375	-0-	-17363	-0-	747	1	37385	2	N	221	345	1			44
							243	9									
08	55738	X	32940	-0-	-22798	-0-	406	1	32403	2	N	119	5	8			158
							131	9									
09	48960	X	33552	-0-	-15408	-0-	1109	1	32291	2	N	138	177	1			119
							152	9									
10	42315	X	32005	-0-	-10310	-0-	1199	1	30707	2	N	90	181	1			28
							99	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82429	X	52226	-0-	-30203	-0-	1183	1	50979	2	N	58	164	1			29
							64	9									
06	79770	X	46122	-0-	-33648	-0-	845	1	45209	2	N	62	1	8			90
							68	9									
07	76632	X	41540	-0-	-35092	-0-	487	1	40977	2	N	69					159
							76	9									
08	73439	X	38749	-0-	-34690	-0-	564	1	38104	2	N	74	176	1	1	8	56
							81	9									
09	58320	X	32872	-0-	-25448	-0-	438	1	32400	2	N	31					87
							34	9									
10	52235	X	38453	-0-	-13782	-0-	517	1	37890	2	N	42					129
							46	9									

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131905	X	44039	-0-	-87866	-0-	1042	1	42940	2	Y	52	46	1			71
							57	9									
06	127650	X	43856	-0-	-83794	-0-	646	1	43080	2	Y	118	67	1			122
							130	9									
07	131905	X	83775	-0-	-48130	-0-	1163	1	82554	2	Y	53	61	1			114
							58	9									
08	131905	X	65403	-0-	-66502	-0-	954	1	64371	2	Y	71	107	1	16	8	62
							78	9									
09	118170	X	51155	-0-	-67015	-0-	692	1	50397	2	Y	60	44	1			78
							66	9									
*10	47700	X	47700	-0-	-0-	-0-	1437	1	46231	2	Y	29	44	1	2	8	61
							32	9									

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29343	X	29343	-0-	-0-	-0-	720	1	28567	2	Y	51	47	1			70
							56	9									
06	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	416	1	26549	2	Y	38	40	1			68
							42	9									
07	103800	X	103800	-0-	-0-	-0-	1485	1	102258	2	Y	52	39	1			81
							57	9									
08	73484	X	73484	-0-	-0-	-0-	1123	1	72294	2	Y	61	81	1	2	8	59
							67	9									
09	116700	X	55247	-0-	-61453	-0-	760	1	54415	2	Y	65	45	1			79
							72	9									
10	103788	X	52922	-0-	-50866	-0-	1598	1	51292	2	Y	29	44	1			64
							32	9									

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147157	X	31184	-0-	-115973	-0-	740	1	30422	2	Y	20	44	1			38
							22	9									
06	142410	X	46362	-0-	-96048	-0-	665	1	45605	2	Y	84	40	1			82
							92	9									
07	147157	X	132605	-0-	-14552	-0-	1817	1	130727	2	Y	55	43	1			94
							61	9									
08	147157	X	99116	-0-	-48041	-0-	1406	1	97640	2	Y	64	91	1	7	8	60
							70	9									
09	142410	X	75456	-0-	-66954	-0-	990	1	74383	2	Y	75	49	1			86
							83	9									
*10	71038	X	71038	-0-	-0-	-0-	2126	1	68843	2	Y	63	49	1			100
							69	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	589	1	23151	2	Y	22	44	1			40
							24	9									
06	48697	X	48697	-0-	-0-	-0-	729	1	47873	2	Y	86	41	1			85
							95	9									
07	100006	X	100006	-0-	-0-	-0-	1456	1	98489	2	Y	55	45	1			95
							61	9									
08	65695	X	65695	-0-	-0-	-0-	1024	1	64619	2	Y	47	88	1			54
							52	9									
09	121560	X	48696	-0-	-72864	-0-	663	1	47974	2	Y	54	39	1			69
							59	9									
*10	48528	X	48528	-0-	-0-	-0-	1601	1	46891	2	Y	33	39	1			63
							36	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

05	132835	X	77050	-0-	-55785	-0-	1634	1	75068	2	N	316	345	1			109
							348	9									
06	128550	X	64669	-0-	-63881	-0-	1593	1	62894	2	N	165	169	1	4	8	101
							182	9									
07	127782	X	61529	-0-	-66253	-0-	2473	1	58690	2	N	333	344	1			90
							366	9									
08	116002	X	54727	-0-	-61275	-0-	1987	1	52413	2	N	297	351	1	4	8	32
							327	9									
09	88290	X	31732	-0-	-56558	-0-	715	1	30904	2	N	103					135
							113	9									
10	77035	X	35779	-0-	-41256	-0-	1327	1	34182	2	N	245	356	1	1	8	23
							270	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

05	SHUT IN		26131	-0-	26131	227529	554	1	25436	2	N	128	173	1			22
							141	9									
06	246807	X	19278	-0-	-227529	-0-	475	1	18761	2	N	38	3	8			57
							42	9									
07	54653	X	21139	-0-	-33514	-0-	847	1	20096	2	N	178	177	1			58
							196	9									
08	54653	X	21605	-0-	-33048	-0-	784	1	20666	2	N	141	176	1			23
							155	9									
09	52890	X	18081	-0-	-34809	-0-	406	1	17537	2	N	125					148
							138	9									
10	54653	X	18924	-0-	-35729	-0-	703	1	18126	2	N	86	176	1			58
							95	9									

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		229148	-0-	229148	229148	4240	1	223079	2	N	1663	1438	1	29	8	196
							1829	9									
*07	483083	X	253935	-0-	-229148	-0-	3813	1	248315	2	N	1643	1797	1			42
							1807	9									
08	262756	X	242320	-0-	-20436	-0-	3621	1	237298	2	N	1274	1099	1	19	8	198
							1401	9									
09	254280	X	120186	-0-	-134094	-0-	1656	1	117926	2	N	549	728	1			19
							604	9									
10	262756	X	179182	-0-	-83574	-0-	2467	1	175471	2	N	1131	1065	1	6	8	79
							1244	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	685	1	12436	2	N	-0-					30
06	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	169	1	8813	2	N	-0-					30
07	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	189	1	11311	2	N	-0-					30
08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	169	1	9267	2	N	-0-					30
09	4530	X	4204	-0-	-326	-0-	54	1	4150	2	N	-0-					30
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

05	DLQ G-10		5040	-0-	5040	12534	212	1	4778	2	N	45					147
							50	9									
06	DLQ G-10		6982	-0-	6982	19516	131	1	6845	2	N	5	117	1			35
							6	9									
07	26268	X	6752	-0-	-19516	-0-	111	1	6641	2	N	-0-					35
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	122	1	6728	2	N	-0-					35
09	7500	X	3620	-0-	-3880	-0-	47	1	3573	2	N	-0-					22
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					22

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					22
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					22
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					22
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					22
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					22
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

05	DLQ G-10		5948	-0-	5948	14097	421	1	5527	2	N	-0-					84
06	DLQ G-10		8120	-0-	8120	22217	153	1	7967	2	N	-0-					84
07	28771	X	6554	-0-	-22217	-0-	107	1	6447	2	N	-0-					84
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	127	1	6924	2	N	-0-					84
09	8160	X	6432	-0-	-1728	-0-	83	1	6349	2	N	-0-					13
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

05	DLQ G-10		35528	-0-	35528	77562	1855	1	33673	2	N	-0-					299
06	DLQ G-10		35193	-0-	35193	112755	661	1	34532	2	N	-0-					299
07	153538	X	40783	-0-	-112755	-0-	670	1	40113	2	N	-0-					299
08	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	521	1	28565	2	N	-0-					299
09	42030	X	-0-	-0-	-42030	-0-					N	44	66	1			59
10	40827	X	NO RPT	-0-	-40827	-0-					N	NO RPT					59

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

05	DLQ G-10		18803	-0-	18803	40209	369	1	18434	2	N	-0-					124
06	DLQ G-10		12754	-0-	12754	52963	325	1	12429	2	N	-0-	73	1			51
07	72280	X	19317	-0-	-52963	-0-	10	1	19307	2	N	-0-					51
08	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	55	1	11531	2	N	-0-					51
09	21420	X	19795	-0-	-1625	-0-	19773	2	22	9	N	20					47
10	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT					47

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		603	-0-	603	1431	32	1	571	2	N	-0-					28
06	DLQ G-10		725	-0-	725	2156	13	1	712	2	N	-0-					28
07	4867	X	2711	-0-	-2156	-0-	45	1	2666	2	N	-0-					28
08	33716	X	33716	-0-	-0-	-0-	603	1	33030	2	N	75	87	1			16
							83	9									
09	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	507	1	38875	2	N	80					96
							88	9									
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					96

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		50872	-0-	50872	101929	2655	1	48191	2	N	24					40
							26	9									
06	DLQ G-10		47480	-0-	47480	149409	892	1	46587	2	N	1					41
							1	9									
07	187578	X	38169	-0-	-149409	-0-	627	1	37542	2	N	-0-					41
08	37862	X	37862	-0-	-0-	-0-	678	1	37166	2	N	16					57
							18	9									
09	51060	X	21274	-0-	-29786	-0-	274	1	20983	2	N	15	45	1			27
							17	9									
10	50871	X	NO RPT	-0-	-50871	-0-					N	NO RPT					27

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		16917	-0-	16917	32385	881	1	15990	2	N	42					77
							46	9									
06	DLQ G-10		17906	-0-	17906	50291	336	1	17529	2	N	37	104	1			10
							41	9									
07	DLQ G-10		15500	-0-	15500	65791	254	1	15207	2	N	35					45
							39	9									
08	80653	X	14862	-0-	-65791	-0-	266	1	14585	2	N	10					55
							11	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			13
10	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14345	-0-	14345	28502	480	1	13847	2	N	16	167	1			13
							18	9									
06	DLQ G-10		14054	-0-	14054	42556	14054	2			N	-0-					13
07	56838	X	14282	-0-	-42556	-0-	14267	2	15	9	N	14					27
08	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13815	2	42	9	N	38					65
09	14160	X	13354	-0-	-806	-0-	175	1	13166	2	N	12					77
							13	9									
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					77

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		15224	-0-	15224	30409	509	1	14686	2	N	26	89	1			70
							29	9									
06	DLQ G-10		16860	-0-	16860	47269	16818	2	42	9	N	38					108
07	63821	X	16552	-0-	-47269	-0-	16539	2	13	9	N	12	93	1			27
08	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					27
09	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	217	1	16282	2	N	35					61
							39	9									
10	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					61

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		603	-0-	603	27839	32	1	571	2	N	-0-					35
06	DLQ G-10		59	-0-	59	27898	1	1	58	2	N	-0-					35
07	37531	X	9633	-0-	-27898	-0-	158	1	9475	2	N	-0-					35
08	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	256	1	14017	2	N	-0-					35
09	27240	X	14401	-0-	-12839	-0-	185	1	14179	2	N	34					74
							37	9									
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					74

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1641	-0-	1641	3341	117	1	1524	2	N	-0-					13
06	0	W	1516	-0-	1516	4857	29	1	1487	2	N	-0-					13
07	6340	X	1483	-0-	-4857	-0-	24	1	1459	2	N	-0-					13
08	2015	X	1566	-0-	-449	-0-	28	1	1527	2	N	10					23
							11	9									
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	18	1	1405	2	N	2					26
							2	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					26

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12449	-0-	12449	27449	416	1	12005	2	N	25	97	1			70
							28	9									
06	DLQ G-10		10322	-0-	10322	37771	10322	2			N	-0-	59	1			11
07	47966	X	10195	-0-	-37771	-0-	10195	1			N	-0-					11
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7004	2	57	9	N	52					63
09	15000	X	11433	-0-	-3567	-0-	150	1	11283	2	N	-0-					63
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					63

SOT - A.E. PUIG GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		25615	-0-	25615	51282	25615	2			N	-0-					194
06	DLQ G-10		23630	-0-	23630	74912	23630	2			N	-0-					194
07	98217	X	23305	-0-	-74912	-0-	23305	2			N	-0-					194
08	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	5	1	10076	2	N	-0-					194
09	15420	X	10141	-0-	-5279	-0-	131	1	10010	2	N	-0-					93
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					93

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	2391	1	2238	2	N	90					90
							99	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		26740	-0-	26740	54194	1397	1	25343	2	N	-0-					165
06	DLQ G-10		11260	-0-	11260	65454	211	1	11049	2	N	-0-					165
07	90026	X	24572	-0-	-65454	-0-	404	1	24168	2	N	-0-					165
08	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	249	1	13664	2	N	-0-	104	1			61
09	27450	X	18547	-0-	-8903	-0-	238	1	18263	2	N	42					57
							46	9									
10	26753	X	NO RPT	-0-	-26753	-0-					N	NO RPT					57

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12513	-0-	12513	24836	639	1	11601	2	N	248	380	1			63
							273	9									
06	DLQ G-10		11994	-0-	11994	36830	222	1	11595	2	N	161	68	1			156
							177	9									
07	48705	X	11875	-0-	-36830	-0-	190	1	11364	2	N	292	173	1			275
							321	9									
08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	161	1	8847	2	N	176	193	1			258
							194	9									
09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	159	1	12215	2	N	201	363	1			97
							221	9									
10	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					97

PUIG, L. F. III GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		36888	-0-	36888	86700	2857	1	34031	2	N	-0-					214
06	DLQ G-10		34960	-0-	34960	121660	567	1	34393	2	N	-0-					214
07	160164	X	38504	-0-	-121660	-0-	378	1	38126	2	N	-0-					214
08	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	214	1	20653	2	N	-0-	149	1			65
09	49800	X	13683	-0-	-36117	-0-	471	1	13198	2	N	14					32
							15	9									
10	38533	X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					N	NO RPT					32

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		48109	-0-	48109	97034	2512	1	45597	2	N	-0-					169
06	DLQ G-10		35394	-0-	35394	132428	666	1	34728	2	N	-0-	154	1			15
07	149668	X	17240	-0-	-132428	-0-	282	1	16897	2	N	55					70
							61	9									
08	38763	X	38763	-0-	-0-	-0-	692	1	37952	2	N	108	86	1			92
							119	9									
09	48930	X	29916	-0-	-19014	-0-	384	1	29411	2	N	110	127	1			74
							121	9									
10	48112	X	NO RPT	-0-	-48112	-0-					N	NO RPT					74

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		27309	-0-	27309	54999	914	1	26383	2	N	11					43
							12	9									
06	DLQ G-10		27537	-0-	27537	82536	27492	2	45	9	N	41					84
07	85069	X	2533	-0-	-82536	-0-	2501	2	32	9	N	29	100	1			13
08	38722	X	38722	-0-	-0-	-0-	38665	2	57	9	N	52					65
09	26490	X	24900	-0-	-1590	-0-	327	1	24573	2	N	-0-					65
10	27373	X	NO RPT	-0-	-27373	-0-					N	NO RPT					65

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		33421	-0-	33421	73837	1741	1	31593	2	N	79					152
							87	9									
06	DLQ G-10		25151	-0-	25151	98988	473	1	24678	2	N	-0-	108	1			44
07	109687	X	10699	-0-	-98988	-0-	176	1	10520	2	N	3					47
							3	9									
08	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	355	1	19456	2	N	8					55
							9	9									
09	40410	X	-0-	-0-	-40410	-0-					N	-0-					55
10	33418	X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					N	NO RPT					55

ST OF TX - MANN TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		19986	-0-	19986	40768	314	1	19672	2	N	-0-					50
06	DLQ G-10		18025	-0-	18025	58793	17970	2	55	9	N	50	73	1			27
07	75397	X	16604	-0-	-58793	-0-	16604	2			N	-0-					27
08	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	2923	1	15631	2	N	30					57
							33	9									
09	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	2641	1	12674	2	N	-0-					57
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					57

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		51695	-0-	51695	102801	2696	1	48923	2	N	69	158	1			55
							76	9									
06	DLQ G-10		46897	-0-	46897	149698	877	1	45774	2	N	224	110	1			169
							246	9									
07	212459	X	62761	-0-	-149698	-0-	1125	1	61627	2	N	8	117	1			60
							9	9									
08	62881	X	62881	-0-	-0-	-0-	1124	1	61628	2	N	117	117	1			60
							129	9									
09	51120	X	34436	-0-	-16684	-0-	441	1	33772	2	N	203					263
							223	9									
10	51708	X	NO RPT	-0-	-51708	-0-					N	NO RPT					263

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		44755	-0-	44755	97841	2334	1	42362	2	N	54					126
							59	9									
06	DLQ G-10		12103	-0-	12103	109944	228	1	11874	2	N	1	107	1			20
							1	9									
07	144742	X	34798	-0-	-109944	-0-	572	1	34226	2	N	-0-					20
08	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-	457	1	25025	2	N	33					53
							36	9									
09	53100	X	48185	-0-	-4915	-0-	620	1	47541	2	N	21					74
							23	9									
10	44764	X	NO RPT	-0-	-44764	-0-					N	NO RPT					74

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		51180	-0-	51180	87964	2673	1	48507	2	N	-0-					122
06	DLQ G-10		12193	-0-	12193	100157	230	1	11961	2	N	2	67	1			57
							2	9									
07	117277	X	17120	-0-	-100157	-0-	307	1	16813	2	N	-0-					57
08	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	307	1	16813	2	N	-0-					57
09	45090	X	1	-0-	-45089	-0-	1	2			N	-0-					14
10	46593	X	NO RPT	-0-	-46593	-0-					N	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		47604	-0-	47604	87706	2485	1	45100	2	N	17					128
							19	9									
06	DLQ G-10		24491	-0-	24491	112197	459	1	23992	2	N	36	134	1			30
							40	9									
07	131525	X	19328	-0-	-112197	-0-	344	1	18866	2	N	107					137
							118	9									
08	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	344	1	18866	2	N	-0-					137
09	46080	X	29915	-0-	-16165	-0-	385	1	29498	2	N	29	127	1			39
							32	9									
10	47616	X	NO RPT	-0-	-47616	-0-					N	NO RPT					39

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		55078	-0-	55078	113548	2863	1	51953	2	N	238	274	1			15
							262	9									
06	DLQ G-10		32934	-0-	32934	146482	618	1	32251	2	N	59	57	1			17
							65	9									
07	190125	X	43643	-0-	-146482	-0-	715	1	42804	2	N	113					130
							124	9									
08	43615	X	43615	-0-	-0-	-0-	779	1	42696	2	N	127	175	1			82
							140	9									
09	58470	X	38705	-0-	-19765	-0-	494	1	37889	2	N	292	267	1			106
							321	9									
10	55087	X	NO RPT	-0-	-55087	-0-					N	NO RPT					106

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		62351	-0-	62351	128547	3247	1	58931	2	N	157					195
							173	9									
06	DLQ G-10		34017	-0-	34017	162564	638	1	33299	2	N	73	218	1			50
							80	9									
07	190102	X	27538	-0-	-162564	-0-	451	1	26985	2	N	93					143
							102	9									
08	44007	X	44007	-0-	-0-	-0-	788	1	43197	2	N	20					163
							22	9									
09	60780	X	38533	-0-	-22247	-0-	495	1	37957	2	N	74	155	1			82
							81	9									
10	62341	X	NO RPT	-0-	-62341	-0-					N	NO RPT					82

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111166	X	62026	-0-	-49140	-0-	3236	1	58735	2	N	50					116
							55	9									
06	107580	X	20436	-0-	-87144	-0-	384	1	20033	2	N	17	120	1			13
							19	9									
07	104005	X	41463	-0-	-62542	-0-	679	1	40641	2	N	130	105	1			38
							143	9									
08	86800	X	27552	-0-	-59248	-0-	493	1	27013	2	N	42					80
							46	9									
09	75030	X	41432	-0-	-33598	-0-	532	1	40776	2	N	112	69	1			123
							123	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82311	X	82311	-0-	-0-	-0-	4294	1	77938	2	N	72					92
							79	9									
06	74845	X	74845	-0-	-0-	-0-	1404	1	73297	2	N	131	206	1			17
							144	9									
07	71145	X	64291	-0-	-6854	-0-	1055	1	63148	2	N	80					97
							88	9									
08	71145	X	66807	-0-	-4338	-0-	1196	1	65534	2	N	70	142	1			25
							77	9									
09	68850	X	28986	-0-	-39864	-0-	373	1	28562	2	N	46					72
							51	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

05	143561	X	75952	-0-	-67609	-0-	3966	1	71986	2	N	-0-					175
06	141870	X	22955	-0-	-118915	-0-	431	1	22524	2	N	-0-					175
07	146599	X	16792	-0-	-129807	-0-	276	1	16516	2	N	-0-					175
08	111414	X	35282	-0-	-76132	-0-	632	1	34650	2	N	-0-					175
09	93060	X	-0-	-0-	-93060	-0-					N	-0-					65
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SOT - LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

05	71145	X	41692	-0-	-29453	-0-	41689	2	3	9	N	3					45
06	58710	X	31472	-0-	-27238	-0-	436	1	31036	2	N	-0-					45
07	53165	X	11825	-0-	-41340	-0-	239	1	11586	2	N	-0-					45
08	53041	X	41285	-0-	-11756	-0-	253	1	40951	2	N	74	49	1			70
							81	9									
09	51330	X	39860	-0-	-11470	-0-	39795	2	65	9	N	59					129
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

05	102300	X	44094	-0-	-58206	-0-	2301	1	41762	2	N	28					41
							31	9									
06	99000	X	38600	-0-	-60400	-0-	723	1	37736	2	N	128	69	1			100
							141	9									
07	76632	X	34249	-0-	-42383	-0-	614	1	33635	2	N	-0-					100
08	58931	X	34249	-0-	-24682	-0-	614	1	33635	2	N	-0-					100
09	45060	X	19683	-0-	-25377	-0-	254	1	19430	2	N	-0-					43
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

05	137857	X	71177	-0-	-66680	-0-	3715	1	67433	2	N	26					70
							29	9									
06	133410	X	65830	-0-	-67580	-0-	1238	1	64586	2	N	5	58	1			17
							6	9									
07	137857	X	53357	-0-	-84500	-0-	876	1	52369	2	N	102					119
							112	9									
08	83855	X	25021	-0-	-58834	-0-	449	1	24568	2	N	4					123
							4	9									
09	81150	X	37744	-0-	-43406	-0-	485	1	37197	2	N	56	105	1			74
							62	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137547	X	63376	-0-	-74171	-0-	3305	1	59994	2	N	70					102
							77	9									
06	133110	X	53297	-0-	-79813	-0-	1002	1	52286	2	N	8	88	1			22
							9	9									
07	137547	X	47922	-0-	-89625	-0-	786	1	47035	2	N	92					114
							101	9									
08	94271	X	23903	-0-	-70368	-0-	427	1	23404	2	N	65	80	1			99
							72	9									
09	73680	X	29916	-0-	-43764	-0-	385	1	29505	2	N	24	85	1			39
							26	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

05	837	N	720	-0-	-117	-0-	24	1	696	3	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	3	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	91	1	614	3	N	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	65	1	571	3	N	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	67	1	559	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

05	1736	X	938	-0-	-798	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
06	1680	X	219	-0-	-1461	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	1178	X	728	-0-	-450	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	110	1	1260	3	Y	-0-					-0-
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	45	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	731	-0-	-385	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	57	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	N	-0-					6
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	N	-0-					6
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	30	1	379	3	N	-0-					6
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					6
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	N	-0-					6
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	24	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	23	1	40	3	Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	49	1	68	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		278	-0-	278	278	19	1	259	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	17	1	216	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	N	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	187	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	397	-0-	-233	-0-	131	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	254	-0-	-366	-0-	77	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	132	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	168	1	293	3	Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	211	1	294	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	66	-0-	-151	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	107	1	297	3	N	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	3	N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	68	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	111	1	217	3	Y	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	516	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	76	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	64	1	127	3	Y	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

05	372	N	340	-0-	-32	-0-	35	1	305	3	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	69	1	233	3	N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

05	868	N	843	-0-	-25	-0-	88	1	755	3	Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	3	Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	88	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	553	-0-	-317	-0-	127	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	45	1	705	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	112	1	959	3	Y	-0-			-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	3	Y	-0-			-0-
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	77	1	956	3	Y	-0-			-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	116	1	823	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	223	1	748	3	Y	-0-			-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	63	1	977	3	Y	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	589	N	582	-0-	-7	-0-	61	1	521	3	N	-0-			-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	31	1	556	3	N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	N	-0-			-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	80	1	565	3	N	-0-			-0-
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	127	1	428	3	N	-0-			-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	37	1	570	3	N	-0-			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	589	N	505	-0-	-84	-0-	53	1	452	3	N	-0-			-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	27	1	499	3	N	-0-			-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	43	1	524	3	N	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	81	1	572	3	N	-0-			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	131	1	439	3	N	-0-			-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

05	434	N	430	-0-	-4	-0-	134	1	296	2	N	-0-			-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	139	1	304	3	N	-0-			-0-
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	114	1	274	3	N	-0-			-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	242	1	246	3	N	-0-			-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	7	1	411	3	N	-0-			-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	N	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

05	527	N	486	-0-	-41	-0-	51	1	435	3	N	-0-			-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	25	1	453	3	N	-0-			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	N	-0-			-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	79	1	559	3	N	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	122	1	408	3	N	-0-			-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	N	-0-			-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	669	3	N	-0-			-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	59	1	675	3	N	-0-			-0-
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	3			N	-0-			-0-
10	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	3			N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	N	-0-			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	430	3	N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	N	-0-			-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	117	1	784	3	N	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	62	1	538	3	N	-0-			-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	420	3	N	-0-			-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	45	1	92	3	N	-0-			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	3	N	-0-			-0-
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-			-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	698	1	1547	2	N	-0-			-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	687	1	1509	3	N	-0-			-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
08	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	816	1	831	3	N	-0-			-0-
09	2190	N	430	-0-	-1760	-0-	7	1	423	3	N	-0-			-0-
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	900	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	1130		-0-	1130	1130	331	1	799	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	1130					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	1130					N	-0-			-0-
*10	1130	X	-0-	-0-	-1130	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	99	1	219	2	N	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	98	1	216	3	N	-0-			-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	127	1	305	3	N	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	204	1	208	3	N	-0-			-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	N	-0-			-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	2	1	346	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

05	589	N	569	-0-	-20	-0-	177	1	392	2	N	-0-			-0-
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	171	1	376	3	N	-0-			-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	190	1	460	3	N	-0-			-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	532	1	542	3	N	-0-			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	799	3	N	-0-			-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	4	1	628	3	N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. WELL #: 1 RRCID -> 066493 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		2527	-0-	2527	2527	741	1	1786	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		911	-0-	911	3438	451	1	460	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3438					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3438					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	58	1	139	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	128	1	131	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	151	1	339	2	N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 F RRCID -> 066663 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	199	-0-	-359	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	10	-0-	-380	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

HOVEY, JAMES B. WELL #: 1 RRCID -> 067942 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		38	-0-	38	38	3	1	35	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	702	-0-	-755	-0-	43	1	659	2	N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	34	1	1254	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	89	1	1228	3	N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	164	1	1102	3	N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	143	1	1254	3	N	-0-					-0-
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	145	1	1224	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	79	1	265	3	N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	119	1	163	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	229	1	32	3	N	-0-					-0-
09	330	N	101	-0-	-229	-0-	69	1	32	3	N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	271	1	35	3	N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	N	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	8	1	291	3	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	56	1	770	3	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	3	N	-0-					-0-
10	837	N	202	-0-	-635	-0-	21	1	181	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

05	403	N	359	-0-	-44	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	10	1	378	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63	1	424	3	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	57	1	496	3	N	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

05	589	N	586	-0-	-3	-0-	191	1	394	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	166	1	336	3	N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	159	1	367	3	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	153	1	299	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	204	1	356	3	N	-0-					-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	230	1	321	3	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, A. R. (TONY) WELL #: 1 RRCID -> 084518 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5914 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - P&A 08/20/14

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

05	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

05	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	11	1	303	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	102	1	764	3	N	-0-					-0-
06	960	N	659	-0-	-301	-0-	175	1	484	3	N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	127	1	546	3	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	24	1	735	3	N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	109	1	811	3	N	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	149	1	715	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

05	1147	N	540	-0-	-607	-0-	26	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	245	-0-	-775	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	116	-0-	-845	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

05	372	N	349	-0-	-23	-0-	41	1	308	3	N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	72	1	199	3	N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	57	1	246	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	49	1	235	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	89	1	1769	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	92	1	1429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	62	1	1747	3	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	64	1	178	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	32	1	138	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	65	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	14	1	273	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	15	1	236	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	8	1	222	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					2
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1	1	8			2
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	3	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	68	1	649	3	N	-0-					-0-
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	48	1	517	3	N	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	97	1	645	3	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	133	1	695	3	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	245	1	483	3	N	-0-					-0-
10	744	N	228	-0-	-516	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	39	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	110	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	105	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	101	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	128	-0-	-202	-0-	47	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	127	-0-	-214	-0-	53	1	74	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

05	961	N	552	-0-	-409	-0-	52	1	500	3	N	-0-					-0-
06	960	N	562	-0-	-398	-0-	47	1	515	3	N	-0-					-0-
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	73	1	487	3	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	94	1	489	3	N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	182	1	359	3	N	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	532	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

05	4402	X	3124	-0-	-1278	-0-	104	1	3019	3	Y	1	1	8			114
							1	9									
06	4260	X	2910	-0-	-1350	-0-	67	1	2842	3	Y	1					115
							1	9									
07	4402	X	2688	-0-	-1714	-0-	182	1	2505	3	Y	1					116
							1	9									
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	471	1	3167	3	Y	1	104	1	1	8	12
							1	9									
09	3030	X	2495	-0-	-535	-0-	256	1	2239	3	Y	-0-					12
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	502	1	4223	3	Y	-0-					12

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	79	1	2282	3	Y	-0-					44
06	2970	X	2009	-0-	-961	-0-	46	1	1962	3	Y	1					45
							1	9									
07	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	174	1	2394	3	Y	1					46
							1	9									
08	3069	X	1549	-0-	-1520	-0-	200	1	1349	3	Y	-0-	42	1			4
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	301	1	2636	3	Y	-0-					4
10	2573	X	69	-0-	-2504	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					4

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					25
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					25
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					25
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					25
09	810	N	415	-0-	-395	-0-	415	3			N	-0-					25
10	744	N	541	-0-	-203	-0-	541	3			N	-0-					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	3	N	-0-					12
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	40	1	1697	3	N	-0-					12
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	129	1	1769	3	N	-0-					12
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	203	1	1364	3	N	-0-					12
09	1740	N	979	-0-	-761	-0-	100	1	879	3	N	-0-					12
10	1891	N	807	-0-	-1084	-0-	86	1	721	3	N	-0-					12

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

05	T. A.		215	-0-	215	389	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		385	-0-	385	774	9	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		595	-0-	595	1369	40	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		516	-0-	516	1885	67	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		454	-0-	454	2339	47	1	407	3	Y	-0-					-0-
*10	2909	X	570	-0-	-2339	-0-	61	1	509	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	17	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	66	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	236	1	2027	3	Y	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	105	1	1918	3	Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	139	1	1715	3	Y	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	219	1	1546	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1588	-0-	-422	-0-	364	1	1223	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	119	1	1850	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

05	620	N	544	-0-	-76	-0-	26	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	12	-0-	-678	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	714	-0-	-186	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 4 RRCID -> 147159 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7120 - 7262

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2014 - P&A 08/22/14

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	150	1	1291	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	59	1	1081	3	N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	3	N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	176	1	1242	3	N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	317	1	1066	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	78	1	1214	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	98	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	3	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	135	1	952	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	968	-0-	-322	-0-	222	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	67	1	1047	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

05	806	N	382	-0-	-424	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	3	Y	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	136	1	1670	3	Y	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	179	1	1264	3	Y	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	352	1	1181	3	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1128	-0-	-670	-0-	68	1	1060	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

05	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	113	1	968	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	57	1	1032	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	83	1	1021	3	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	130	1	917	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	958	-0-	-122	-0-	220	1	738	3	Y	-0-					-0-
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	77	1	1208	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	74	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	116	1	817	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	196	1	657	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	30	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	463	-0-	-126	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	47	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	105	1	353	3	Y	-0-					-0-
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	3	Y	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	93	1	1149	3	Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	152	1	1078	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	277	1	929	3	Y	-0-					-0-
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	76	1	1183	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	79	1	2270	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2004	-0-	-156	-0-	46	1	1958	3	Y	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	152	1	2090	3	Y	-0-					-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	273	1	1838	3	Y	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	233	1	2036	3	Y	-0-					-0-
*10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	260	1	2185	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	50	1	335	3	N	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	34	1	294	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	-0-					-0-

CHILTON, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	531	-0-	-492	-0-	18	1	513	3	N	-0-					8
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	19	1	807	3	N	-0-					8
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	63	1	860	3	N	-0-					8
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	112	1	751	3	N	-0-					8
09	840	N	656	-0-	-184	-0-	67	1	589	3	N	-0-					8
10	930	N	764	-0-	-166	-0-	81	1	683	3	N	-0-					8

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	45	1	1304	3	Y	1	19	1	1	8	19
							1	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	Y	-0-					19
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	90	1	1236	3	Y	-0-					19
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	159	1	1066	3	Y	-0-	18	1			1
09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	129	1	1125	3	Y	-0-					1
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	139	1	1172	3	Y	-0-					1

CHILTON, JOHN JR. 938 WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	24	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	17	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	37	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	158	1	311	3	Y	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	N	-0-					1
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	3	N	-0-					1
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	20	1	86	3	N	-0-					1
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-					1
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-					1
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	67	1	325	3	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	99	1	739	3	N	1	1	8			7
							1	9									
06	870	N	534	-0-	-336	-0-	142	1	392	3	N	-0-					7
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	220	1	944	3	N	-0-					7
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	33	1	1002	3	N	-0-					7
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	111	1	831	3	N	5					12
							6	9									
10	1178	N	914	-0-	-264	-0-	157	1	757	3	N	-0-					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	73	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	69	1	747	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	107	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	143	1	744	3	Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	270	1	530	3	Y	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	97	1	788	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	46	1	1346	3	N	26	25	1	1	8	42
							29	9									
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	32	1	1364	3	N	-0-					42
07	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	88	1	1207	3	N	-0-					42
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	174	1	1169	3	N	-0-	16	1			26
*09	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	141	1	1234	3	N	-0-					26
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	153	1	1284	3	N	-0-					1

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	63	1	1809	3	N	-0-					22
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	44	1	1877	3	N	-0-					22
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	131	1	1809	3	N	-0-					22
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	214	1	1438	3	N	-0-	21	1			1
09	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	187	1	1636	3	N	-0-					1
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	223	1	1872	3	N	-0-					1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

05	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	61	1	1759	3	N	-0-					16
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	38	1	1636	3	N	-0-					16
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	3	N	-0-					16
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	232	1	1561	3	N	-0-	16	1			-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	178	1	1553	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	199	1	1677	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	36	1	1051	3	N	-0-					45
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	34	1	1457	3	N	-0-					45
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	69	1	947	3	N	-0-					45
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	131	1	884	3	N	-0-					45
09	1500	N	1000	-0-	-500	-0-	103	1	897	3	N	-0-					45
10	1023	N	776	-0-	-247	-0-	82	1	694	3	N	-0-					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	98	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

05	1860	N	1041	-0-	-819	-0-	35	1	1006	3	N	-0-					17
06	1650	N	1184	-0-	-466	-0-	27	1	1157	3	N	-0-					17
07	1643	N	873	-0-	-770	-0-	59	1	814	3	N	-0-					17
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	498	3	N	-0-					17
09	1170	N	484	-0-	-686	-0-	50	1	434	3	N	-0-					17
10	868	N	505	-0-	-363	-0-	54	1	451	3	N	-0-					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	80	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	44	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	117	1	229	3	Y	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	242	-0-	-781	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	261	-0-	-729	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	359	-0-	-199	-0-	47	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	68	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	121	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	31	1	247	3	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

05	62	N	31	-0-	-31	-0-	10	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	128	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	100	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	153	-0-	-281	-0-	64	1	89	3	Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

05	744	N	194	-0-	-550	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
06	360	N	183	-0-	-177	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
07	465	N	227	-0-	-238	-0-	30	1	197	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	130	1	681	3	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	319	1	628	3	N	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	47	1	1350	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	32	1	1361	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	95	1	1301	3	Y	2					2
							2	9									
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	159	1	1070	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	141	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	152	1	1282	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

05	372	N	355	-0-	-17	-0-	34	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	39	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	67	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	134	1	262	3	Y	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	3	N	-0-					5
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	N	-0-					5
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	38	1	529	3	N	-0-					5
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	N	-0-	5	1			-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	54	1	472	3	N	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	52	1	434	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	79	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	69	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	65	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	80	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	91	1	159	3	Y	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	101	1	141	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	11	1	321	3	Y	-0-	28	1			8
06	750	N	378	-0-	-372	-0-	9	1	367	3	Y	2					10
							2	9									
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	33	1	460	3	Y	2					12
							2	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	56	1	379	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	354	-0-	-142	-0-	38	1	316	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	318	1	654	3	Y	-0-					1
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	324	1	657	3	Y	-0-					1
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	303	1	699	3	Y	-0-					1
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	336	1	654	3	Y	-0-					1
*09	990	N	943	-0-	-47	-0-	343	1	600	3	Y	-0-					1
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	684	1	954	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	83	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	72	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	71	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	70	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	78	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	88	1	123	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	420	-0-	-231	-0-	137	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	424	-0-	-116	-0-	140	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	138	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	133	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	152	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	155	1	217	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	629	1	1294	3	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	535	1	1087	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	384	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	525	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	733	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4149	-0-	1049	1049	1733	1	2416	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	210	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	208	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	216	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	240	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	300	1	525	3	Y	-0-					-0-
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	478	1	667	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	254	1	519	3	Y	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	34	1	863	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	15	1	846	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	87	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	579	-0-	-444	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	352	-0-	-206	-0-	116	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	393	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	34	1	73	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	162	1	333	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	139	1	283	3	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	140	1	324	3	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	168	1	327	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	177	1	309	3	N	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	226	1	315	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	237	1	488	3	N	-0-					-0-
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	229	1	465	3	N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	210	1	484	3	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	285	1	555	3	N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	252	1	441	3	N	-0-					-0-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	305	1	425	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	24	1	682	3	N	-0-					12
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	20	1	875	3	N	-0-					12
07	806	N	278	-0-	-528	-0-	19	1	259	3	N	-0-					12
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	349	3	N	-0-					12
09	900	N	184	-0-	-716	-0-	19	1	165	3	N	-0-					12
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	3	N	-0-					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					5
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					5
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	4	1			1

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	106	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	29	1	457	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	97	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	65	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	38	1	286	3	Y	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	59	1	283	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	108	1	932	3	Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	3	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	77	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	122	1	859	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	219	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	61	1	946	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	97	1	925	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	84	1	906	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	132	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	160	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	327	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	109	1	880	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	43	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	84	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	89	-0-	-181	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	440	3	Y	6					6
							7	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	1					7
							1	9									
09	390	N	248	-0-	-142	-0-	12	1	234	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	497	-0-	-163	-0-	32	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	32	1	421	3	Y	6					6
							7	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	422	3	Y	2					8
							2	9									
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	20	1	390	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	27	1	374	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	51	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	53	1	721	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	23	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	3	N	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	11	1	533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	14	1	508	3	N	-0-					-0-
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	9	1	539	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	36	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	31	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	49	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	100	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	34	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	82	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	64	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	127	1	248	3	Y	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	41	1	332	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	50	1	847	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	56	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	63	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	40	1	798	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	60	1	812	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	88	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	84	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	138	1	925	3	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	178	1	929	3	Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	334	1	658	3	Y	-0-					-0-
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	117	1	948	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	120	3	Y	6	1	8			5
							7	9									
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					5
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

05	744	N	576	-0-	-168	-0-	20	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	534	-0-	-156	-0-	38	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	63	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	747	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			Y	-0-					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	683	3	N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	3	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	51	1	682	3	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	51	1	682	3	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	3	N	-0-					-0-
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	50	1	676	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	33	1	842	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	961	N	843	-0-	-118	-0-	15	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	25	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

05	403	N	265	-0-	-138	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	229	-0-	-161	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	27	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	33	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	64	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

05	279	N	277	-0-	-2	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	31	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	38	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	80	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	92	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	91	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	417	-0-	-141	-0-	59	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	69	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	384	-0-	-186	-0-	43	1	341	3	Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	385	3	Y	2					2
							2	9									

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	85	1	565	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	83	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	94	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	77	1	409	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	54	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	77	1	582	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	22	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	63	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	692	-0-	-208	-0-	24	1	668	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	6					6
							7	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					6
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	1	7	1			-0-
							1	9									
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	99	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	34	1	276	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	26	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	74	1	145	3	Y	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	44	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	47	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	48	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	57	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	312	-0-	-228	-0-	105	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	33	1	265	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	48	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	38	1	411	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	62	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	79	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	154	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	51	1	411	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					1
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	49	1	97	3	Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	254	-0-	-166	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	32	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	43	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	96	1	188	3	Y	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	28	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	27	1	374	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	51	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	63	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	124	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	41	1	332	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	2					2
							2	9									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					2
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					1
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	63	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	72	1	958	3	Y	6					6
							7	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	925	3	Y	-0-					6
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	46	1	904	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	68	1	918	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	8493	-0-	-10479	-0-	471	1	8013	3	Y	8					8
							9	9									
06	17190	X	8739	-0-	-8451	-0-	562	1	8171	3	Y	5					13
							6	9									
07	16616	X	8434	-0-	-8182	-0-	592	1	7839	3	Y	3					16
							3	9									
08	15748	X	8810	-0-	-6938	-0-	611	1	8199	3	Y	-0-					16
09	8730	X	8000	-0-	-730	-0-	383	1	7605	3	Y	11	22	1			5
							12	9									
10	9021	X	4843	-0-	-4178	-0-	333	1	4504	3	Y	5					10
							6	9									

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	4					4
							4	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					4
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	4	1			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	17	1	33	3	Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	16	1	215	3	Y	1					1
							1	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	1					2
							1	9									
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	43	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	238	-0-	-272	-0-	80	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	168	-0-	-173	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	22	1	213	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	33	1	222	3	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	181	3	N	-0-					-0-
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	48	1	95	3	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	514	-0-	-116	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	586	3	Y	5					5
							6	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	3	Y	-0-					5
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	42	1	571	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	19	1	253	3	Y	1					1
							1	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	1					2
							1	9									
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	12	1	157	3	Y	1					1
							1	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	3	Y	-0-					2
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	70	1	1011	3	Y	-0-					2
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	3	Y	-0-					2
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	76	1	1016	3	Y	-0-					2
*09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	50	1	988	3	Y	-0-					2
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	75	1	1017	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	31	1	413	3	Y	2					2
							2	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	2					4
							2	9									
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	19	1	386	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	29	1	394	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	150	1	2561	3	N	2	1	8			23
							2	9									
06	2760	X	2563	-0-	-197	-0-	164	1	2384	3	N	14					37
							15	9									
07	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	177	1	2339	3	N	-0-					37
08	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	172	1	2313	3	N	1	1	8			37
							1	9									
09	2700	X	2253	-0-	-447	-0-	108	1	2144	3	N	1	30	1	1	8	7
							1	9									
10	2511	N	2270	-0-	-241	-0-	156	1	2113	3	N	1	6	1			2
							1	9									

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	60	1	1183	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	65	1	996	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	37	1	1060	3	Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	102	1	675	3	Y	-0-	37	1			17
06	810	N	674	-0-	-136	-0-	108	1	566	3	Y	-0-					17
07	868	N	601	-0-	-267	-0-	85	1	516	3	Y	-0-					17
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	90	1	474	3	Y	-0-					17
09	660	N	460	-0-	-200	-0-	52	1	408	3	Y	-0-	17	1			-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	61	1	466	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	3	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	747	3	N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28	1	789	3	N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	89	1	854	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	72	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	111	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	141	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	785	-0-	-85	-0-	265	1	520	3	Y	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	96	1	774	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	17	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	39	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	37	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	555	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	Y	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	Y	-0-					5
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	36	1	528	3	Y	-0-					5
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					5
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	25	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	36	1	485	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	25	1	430	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	28	1	406	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	32	1	420	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	432	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	21	1	420	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	32	1	431	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	57	1	970	3	Y	-0-					1
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	3	Y	-0-					1
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	952	3	Y	-0-					1
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	866	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1080	N	811	-0-	-269	-0-	39	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	855	-0-	-168	-0-	59	1	796	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	4					11
							4	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	497	3	Y	3					14
							3	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	32	1	433	3	Y	-0-					-0-

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	35	1	1013	3	Y	28					30
							31	9									
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	23	1	981	3	Y	-0-					30
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	3	Y	-0-					30
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	129	1	868	3	Y	-0-	10	1			20
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	102	1	890	3	Y	-0-					20
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	110	1	927	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	908	3	Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	53	1	770	3	Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	3	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	70	1	940	3	Y	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	3	Y	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	863	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	45	1	758	3	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	57	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	3	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	3	Y	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	48	1	813	3	N	-0-					38
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	56	1	809	3	N	-0-					38
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	70	1	922	3	N	1	1	8			38
							1	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	764	3	N	-0-					38
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	864	3	N	1	37	1			2
							1	9									
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	65	1	875	3	N	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	594	3	Y	-0-					8
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	731	3	Y	-0-					8
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	788	3	Y	-0-					8
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	60	1	811	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	Y	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	59	1	802	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	133	1	2266	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2194	-0-	-476	-0-	141	1	2053	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2324	-0-	-435	-0-	163	1	2161	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	163	1	2182	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2230	-0-	-80	-0-	107	1	2123	3	Y	-0-					-0-
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	164	1	2216	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	86	1	2475	3	Y	1	14	1	1	8	-0-
							1	9									
06	2550	N	2389	-0-	-161	-0-	55	1	2334	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2397	-0-	-331	-0-	162	1	2235	3	Y	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	298	1	2001	3	Y	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	247	1	2164	3	Y	-0-					-0-
*10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	263	1	2217	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	54	1	912	3	Y	1	27	1	1	8	12
							1	9									
06	1080	N	925	-0-	-155	-0-	59	1	864	3	Y	2	1	8			13
							2	9									
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	65	1	864	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	69	1	929	3	Y	-0-					13
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	Y	1	13	1	1	8	-0-
							1	9									
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	64	1	867	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	691	3	Y	1					1
							1	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	3	Y	-0-					1
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					1
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	26	1	522	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	46	1	618	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	105	1	700	3	Y	-0-					16
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	173	1	903	3	Y	-0-					16
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	118	1	724	3	Y	-0-					16
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	160	1	841	3	Y	-0-					16
09	960	N	591	-0-	-369	-0-	67	1	524	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	837	N	597	-0-	-240	-0-	69	1	528	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	4					4
							4	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					4
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-	4	1			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	80	1	1123	3	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1195	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	551	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	Y	10					10
							11	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	543	3	Y	1					11
							1	9									
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	26	1	509	3	Y	1	10	1	1	8	1
							1	9									
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	37	1	502	3	Y	-0-					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	6	1	88	3	Y	2					2
							2	9									
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					2
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					2
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	150	1	1522	3	N	-0-					25
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	196	1	1460	3	N	1	1	8			25
							1	9									
07	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	120	1	1477	3	N	-0-					25
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	33	1	1663	3	N	-0-					25
09	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	57	1	1534	3	N	4	1	8			28
							4	9									
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	107	1	1605	3	N	-0-					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1502	-0-	-885	-0-	83	1	1413	3	Y	5					5
							6	9									
06	2310	X	1378	-0-	-932	-0-	88	1	1286	3	Y	4					9
							4	9									
07	2201	X	1300	-0-	-901	-0-	91	1	1207	3	Y	2					11
							2	9									
08	2077	X	1303	-0-	-774	-0-	90	1	1212	3	Y	1					12
							1	9									
09	1620	X	1171	-0-	-449	-0-	56	1	1103	3	Y	11	19	1			4
							12	9									
10	1302	N	697	-0-	-605	-0-	48	1	645	3	Y	4					8
							4	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	45	1	767	3	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	51	1	740	3	Y	10					10
							11	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	3	Y	-0-					10
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	761	3	Y	1					11
							1	9									
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	37	1	741	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	55	1	740	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	3	2	9	Y	2					37
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	66	1	929	3	Y	-0-					37
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			Y	-0-					37
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	85	1	978	3	Y	-0-					37
09	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	3			Y	-0-	36	1			1
10	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			Y	-0-					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	10	1	144	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	171	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	132	1	2241	3	Y	-0-	15	1			5
06	2700	X	2285	-0-	-415	-0-	147	1	2137	3	Y	1					6
							1	9									
07	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	155	1	2057	3	Y	-0-					6
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	148	1	1982	3	Y	-0-					6
09	2280	N	1844	-0-	-436	-0-	88	1	1756	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	2201	N	1770	-0-	-431	-0-	122	1	1648	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	75	1	1272	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	74	1	1076	3	Y	1					1
							1	9									
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	87	1	1149	3	Y	-0-					1
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	95	1	1268	3	Y	-0-					1
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	53	1	1048	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	76	1	1024	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	3	Y	-0-					2
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	872	3	Y	-0-					2
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	3	Y	-0-					2
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	87	1	1169	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*10	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	99	1	1347	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	544	-0-	-324	-0-	22	1	522	3	N	-0-					-0-
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	19	1	534	3	N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	14	1	529	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	371	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	50	1	710	3	N	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	70	1	742	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	6575	-0-	-6197	-0-	394	1	6139	3	Y	38	58	1	1	8	9
							42	9									
06	11910	X	10080	-0-	-1830	-0-	1539	1	8507	3	Y	31	1	8			39
							34	9									
07	12307	X	8426	-0-	-3881	-0-	1584	1	6816	3	Y	24	51	1	1	8	11
							26	9									
08	11842	X	9388	-0-	-2454	-0-	1847	1	7540	3	Y	1	11	1	1	8	-0-
							1	9									
09	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	2112	1	8850	3	Y	26	13	1	1	8	12
							29	9									
10	10416	X	8348	-0-	-2068	-0-	1807	1	6541	3	Y	-0-	8	1			4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	463	1	13371	3	N	16	1	8			283
							18	9									
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	294	1	12523	3	N	1	1	8			283
							1	9									
07	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	905	1	12461	3	N	-0-					283
08	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	1810	1	12176	3	N	1	220	1	1	8	63
							1	9									
09	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	1386	1	12127	3	N	-0-					63
*10	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	1475	1	12405	3	N	-0-					63

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3774	-0-	-39	-0-	126	1	3648	3	Y	-0-	29	1			40
06	3630	X	3596	-0-	-34	-0-	82	1	3514	3	Y	-0-					40
07	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	251	1	3460	3	Y	2					42
							2	9									
08	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	433	1	2910	3	Y	-0-	42	1			-0-
09	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	357	1	3125	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3480	-0-	-302	-0-	370	1	3110	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5303	-0-	-773	-0-	208	1	5067	3	N	25	58	1	1	8	38
							28	9									
06	5820	X	5273	-0-	-547	-0-	175	1	5065	3	N	30	25	1	1	8	42
							33	9									
07	5952	X	5065	-0-	-887	-0-	135	1	4916	3	N	13					55
							14	9									
08	5766	X	5079	-0-	-687	-0-	55	1	4990	3	N	31	48	1	1	8	37
							34	9									
09	5340	X	4645	-0-	-695	-0-	303	1	4305	3	N	34	1	8			70
							37	9									
10	5456	X	4818	-0-	-638	-0-	416	1	4390	3	N	11	72	1			9
							12	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	5819	-0-	-5372	-0-	5741	3	78	9	Y	71	96	1	5	8	22
06	10830	X	7690	-0-	-3140	-0-	7682	3	8	9	Y	7	20	1	3	8	6
07	10199	X	8588	-0-	-1611	-0-	314	1	8262	3	Y	11	13	1	1	8	3
							12	9									
08	10199	X	8882	-0-	-1317	-0-	250	1	8603	3	Y	26	23	1	2	8	4
							29	9									
09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	215	1	8584	3	Y	19	17	1	3	8	3
							21	9									
*10	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	176	1	8856	3	Y	18	14	1	1	8	6
							20	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	12351	-0-	-1382	-0-	399	1	11942	3	Y	9	4	1	4	8	1
							10	9									
06	13290	X	11341	-0-	-1949	-0-	294	1	11037	3	Y	9	3	1	5	8	2
							10	9									
07	12865	X	11585	-0-	-1280	-0-	393	1	11185	3	Y	6	4	1	3	8	1
							7	9									
08	12865	X	11403	-0-	-1462	-0-	506	1	10895	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	11940	X	11140	-0-	-800	-0-	438	1	10702	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	12338	X	11319	-0-	-1019	-0-	463	1	10856	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6485	-0-	-1172	-0-	393	1	6064	3	N	25	79	1	1	8	40
							28	9									
06	7410	X	6129	-0-	-1281	-0-	386	1	5731	3	N	11	40	1	1	8	10
							12	9									
07	7657	X	5992	-0-	-1665	-0-	366	1	5603	3	N	21	1	8			30
							23	9									
08	7378	X	5332	-0-	-2046	-0-	343	1	4989	3	N	-0-	29	1			1
09	6270	X	5268	-0-	-1002	-0-	332	1	4917	3	N	17					18
							19	9									
10	6479	X	5126	-0-	-1353	-0-	333	1	4781	3	N	11	29	1			-0-
							12	9									

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			N	-0-	37	1			21
06	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					21
07	7285	X	5918	-0-	-1367	-0-	217	1	5701	3	N	-0-					21
08	7285	X	6062	-0-	-1223	-0-	171	1	5891	3	N	-0-					21
*09	7500	X	6574	-0-	-926	-0-	160	1	6414	3	N	-0-					21
10	7750	X	7135	-0-	-615	-0-	139	1	6996	3	N	-0-					20

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	270	1	2231	3	Y	91	102	1	2	8	16
							100	9									
06	2910	X	2318	-0-	-592	-0-	220	1	1993	3	Y	95	85	1	2	8	24
							105	9									
07	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	254	1	2229	3	Y	82	89	1	2	8	15
							90	9									
08	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	252	1	2232	3	Y	80	68	1	4	8	23
							88	9									
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	198	1	2640	3	Y	112	108	1	5	8	22
							123	9									
*10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	298	1	2493	3	Y	116	117	1	2	8	19
							128	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	175	1	2979	3	Y	10					43
							11	9									
06	3390	X	3132	-0-	-258	-0-	201	1	2920	3	Y	10					53
							11	9									
07	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	226	1	2995	3	Y	4					57
							4	9									
08	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	202	1	2708	3	Y	1					58
							1	9									
09	3150	X	2578	-0-	-572	-0-	124	1	2453	3	Y	1	30	1			29
							1	9									
10	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	205	1	2769	3	Y	-0-					29

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	15352	-0-	-954	-0-	924	1	14398	3	Y	27	37	1			3
							30	9									
06	15720	X	12145	-0-	-3575	-0-	1857	1	10268	3	Y	18					21
							20	9									
07	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	2788	1	11996	3	Y	28	43	1			6
							31	9									
08	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	2949	1	12039	3	Y	51	32	1			25
							56	9									
09	14850	X	13058	-0-	-1792	-0-	2510	1	10515	3	Y	30	30	1			25
							33	9									
10	15314	X	13755	-0-	-1559	-0-	2977	1	10778	3	Y	-0-	18	1			7

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	3702	-0-	-2653	-0-	149	1	3538	3	N	14	1	8			53
							15	9									
06	6150	X	4179	-0-	-1971	-0-	608	1	3560	3	N	10					63
							11	9									
07	6355	X	5772	-0-	-583	-0-	215	1	5549	3	N	7	50	1	1	8	19
							8	9									
08	5735	X	5308	-0-	-427	-0-	262	1	5042	3	N	4	22	1	1	8	-0-
							4	9									
09	5370	X	5033	-0-	-337	-0-	214	1	4807	3	N	11	1	8			10
							12	9									
10	5766	X	5002	-0-	-764	-0-	252	1	4746	3	N	4	14	1			-0-
							4	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	14339	-0-	-944	-0-	14310	3	29	9	N	26	9	1	1	8	53
06	14190	X	13404	-0-	-786	-0-	13387	3	17	9	N	15	49	1	1	8	18
07	14601	X	13749	-0-	-852	-0-	502	1	13205	3	N	38	1	8			55
							42	9									
08	14601	X	13671	-0-	-930	-0-	385	1	13265	3	N	19	1	8			73
							21	9									
09	13920	X	12755	-0-	-1165	-0-	311	1	12425	3	N	17	47	1	1	8	42
							19	9									
10	14353	X	12826	-0-	-1527	-0-	250	1	12550	3	N	24	1	8			65
							26	9									

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	19190	-0-	-1797	-0-	494	1	18646	3	N	45	89	1	1	8	70
							50	9									
06	20130	X	18227	-0-	-1903	-0-	513	1	17671	3	N	39	53	1	1	8	55
							43	9									
07	20708	X	18310	-0-	-2398	-0-	476	1	17800	3	N	31	47	1	1	8	38
							34	9									
08	19499	X	17370	-0-	-2129	-0-	484	1	16866	3	N	18	1	8			55
							20	9									
09	18570	X	17685	-0-	-885	-0-	425	1	17245	3	N	14	1	8			68
							15	9									
10	19189	X	17530	-0-	-1659	-0-	520	1	16977	3	N	30	37	1	1	8	60
							33	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8948	-0-	-1592	-0-	8918	3	30	9	Y	27	74	1			18
06	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12017	3	124	9	Y	113	97	1			34
07	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	429	1	11295	3	Y	86	91	1			29
							95	9									
08	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	324	1	11155	3	Y	61	74	1			16
							67	9									
09	12150	X	10921	-0-	-1229	-0-	265	1	10578	3	Y	71	73	1			14
							78	9									
10	12555	X	11007	-0-	-1548	-0-	213	1	10702	3	Y	84	71	1			27
							92	9									

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9138	-0-	-1960	-0-	272	1	8848	3	N	16	1	8			80
							18	9									
06	10740	X	8371	-0-	-2369	-0-	301	1	8063	3	N	6	53	1	1	8	32
							7	9									
07	8308	X	7036	-0-	-1272	-0-	245	1	6778	3	N	12	1	8			43
							13	9									
08	8277	X	6542	-0-	-1735	-0-	253	1	6278	3	N	10	1	8			52
							11	9									
09	8850	X	8276	-0-	-574	-0-	313	1	7962	3	N	1	1	8			52
							1	9									
10	9145	X	7363	-0-	-1782	-0-	380	1	6983	3	N	-0-					52

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21793	X	11242	-0-	-10551	-0-	290	1	10943	3	N	8	32	1	1	8	47
							9	9									
06	20550	X	12584	-0-	-7966	-0-	354	1	12171	3	N	54	58	1	1	8	42
							59	9									
07	19778	X	11907	-0-	-7871	-0-	309	1	11558	3	N	36					78
							40	9									
08	19561	X	12681	-0-	-6880	-0-	353	1	12305	3	N	21	59	1	1	8	39
							23	9									
09	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	429	1	17428	3	N	30	1	8			68
							33	9									
*10	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	637	1	20788	3	N	58	56	1	1	8	69
							64	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8353	-0-	-1226	-0-	8347	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	8280	X	6544	-0-	-1736	-0-	6538	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	8556	X	7874	-0-	-682	-0-	288	1	7583	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	8556	X	7587	-0-	-969	-0-	214	1	7365	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	8070	X	6756	-0-	-1314	-0-	165	1	6584	3	Y	6	4	1	1	8	1
							7	9									
10	8339	X	5530	-0-	-2809	-0-	108	1	5415	3	Y	6	2	1	4	8	1
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-		9223	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	9300	X	8047	-0-	-1253	-0-		8045	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	9610	X	7124	-0-	-2486	-0-		261	1	6861	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
08	9610	X	7295	-0-	-2315	-0-		206	1	7081	3	Y	7	4	1			5
								8	9									
09	8940	X	4473	-0-	-4467	-0-		109	1	4357	3	Y	6	7	1	1	8	3
								7	9									
10	9238	X	4276	-0-	-4962	-0-		83	1	4187	3	Y	5	4	1			4
								6	9									

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-		551	1	13711	3	N	27	71	1	1	8	13
								30	9									
06	13380	X	12695	-0-	-685	-0-		709	1	11969	3	N	15					28
								17	9									
07	12183	X	10777	-0-	-1406	-0-		364	1	10394	3	N	17	30	1	1	8	14
								19	9									
08	11966	X	11790	-0-	-176	-0-		721	1	11057	3	N	11	25	1			-0-
								12	9									
09	13830	X	11896	-0-	-1934	-0-		780	1	11096	3	N	18	1	8			17
								20	9									
10	14291	X	13899	-0-	-392	-0-		1006	1	12865	3	N	25	26	1	1	8	15
								28	9									

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8083	-0-	-1713	-0-		297	1	7774	3	Y	11	27	1	1	8	6
								12	9									
06	9480	X	7025	-0-	-2455	-0-		238	1	6786	3	Y	1	1	8			6
								1	9									
07	7130	X	7101	-0-	-29	-0-		212	1	6888	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
								1	9									
08	7130	X	5193	-0-	-1937	-0-		220	1	4972	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	7830	X	7049	-0-	-781	-0-		345	1	6703	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	8091	X	6175	-0-	-1916	-0-		302	1	5872	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3670	-0-	-298	-0-		200	1	3402	3	N	62	100	1	1	8	34
								68	9									
06	3840	X	3515	-0-	-325	-0-		222	1	3226	3	N	61	39	1	1	8	55
								67	9									
07	3875	X	3563	-0-	-312	-0-		246	1	3262	3	N	50	58	1	1	8	46
								55	9									
08	3751	X	3470	-0-	-281	-0-		237	1	3186	3	N	43	50	1	1	8	38
								47	9									
09	3570	X	3352	-0-	-218	-0-		158	1	3139	3	N	50	34	1	1	8	53
								55	9									
10	3658	X	3340	-0-	-318	-0-		230	1	3109	3	N	1	47	1	1	8	6
								1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7906	-0-	-867	-0-	291	1	7614	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6330	X	5717	-0-	-613	-0-	193	1	5507	3	Y	15	1	8			14
							17	9									
07	6541	X	5570	-0-	-971	-0-	166	1	5402	3	Y	2	4	1	1	8	11
							2	9									
08	6541	X	6058	-0-	-483	-0-	257	1	5800	3	Y	1	10	1	1	8	1
							1	9									
09	7650	X	7482	-0-	-168	-0-	367	1	7114	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	7905	X	6637	-0-	-1268	-0-	325	1	6311	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	18512	-0-	-3033	-0-	543	1	17949	3	Y	18	31	1	1	8	17
							20	9									
06	20220	X	17368	-0-	-2852	-0-	440	1	16909	3	Y	17	16	1	1	8	17
							19	9									
07	19499	X	17490	-0-	-2009	-0-	385	1	17093	3	Y	11	15	1	1	8	12
							12	9									
08	18786	X	16732	-0-	-2054	-0-	507	1	16215	3	Y	9	13	1	1	8	7
							10	9									
09	18180	X	15882	-0-	-2298	-0-	479	1	15391	3	Y	11					18
							12	9									
10	18073	X	15474	-0-	-2599	-0-	576	1	14880	3	Y	16	22	1	1	8	11
							18	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27187	X	21736	-0-	-5451	-0-	838	1	20857	3	N	37	22	1	1	8	72
							41	9									
06	24510	X	20281	-0-	-4229	-0-	1132	1	19109	3	N	36	76	1	1	8	31
							40	9									
07	23064	X	18430	-0-	-4634	-0-	623	1	17777	3	N	27	41	1	1	8	16
							30	9									
08	21297	X	17858	-0-	-3439	-0-	1091	1	16744	3	N	21					37
							23	9									
09	21030	X	19500	-0-	-1530	-0-	1277	1	18167	3	N	51	36	1	1	8	51
							56	9									
*10	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	1582	1	20224	3	N	41	54	1	1	8	37
							45	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8836	-0-	-1022	-0-	8825	3	11	9	Y	10	52	1			3
06	9540	X	8623	-0-	-917	-0-	8590	3	33	9	Y	30	28	1			5
07	8773	X	8042	-0-	-731	-0-	293	1	7717	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
08	8680	X	8154	-0-	-526	-0-	229	1	7877	3	Y	44	46	1	1	8	2
							48	9									
09	8610	X	7142	-0-	-1468	-0-	173	1	6927	3	Y	38	35	1	2	8	3
							42	9									
10	8897	X	7585	-0-	-1312	-0-	147	1	7361	3	Y	70	64	1	1	8	8
							77	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33449	X	27696	-0-	-5753	-0-	1252	1	26414	3	N	27	71	1	1	8	85
							30	9									
06	30930	X	25251	-0-	-5679	-0-	1170	1	24044	3	N	34	71	1	1	8	47
							37	9									
07	27063	X	18686	-0-	-8377	-0-	795	1	17877	3	N	13					60
							14	9									
08	25482	X	14968	-0-	-10514	-0-	658	1	14303	3	N	6	50	1	1	8	15
							7	9									
09	26790	X	20536	-0-	-6254	-0-	956	1	19541	3	N	35					50
							39	9									
10	27683	X	20626	-0-	-7057	-0-	960	1	19631	3	N	32	59	1	1	8	22
							35	9									

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10759	-0-	-1207	-0-	10698	3	61	9	N	55	46	1	2	8	50
06	11580	X	10210	-0-	-1370	-0-	10154	3	56	9	N	51	57	1	2	8	42
07	11966	X	9531	-0-	-2435	-0-	348	1	9150	3	N	30	43	1	1	8	28
							33	9									
08	10695	X	9188	-0-	-1507	-0-	259	1	8897	3	N	29	39	1	2	8	16
							32	9									
09	10410	X	8386	-0-	-2024	-0-	204	1	8156	3	N	24	22	1	2	8	16
							26	9									
10	10757	X	8336	-0-	-2421	-0-	162	1	8120	3	N	49	47	1	1	8	17
							54	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7054	-0-	-572	-0-	7054	3			N	-0-	84	1			14
06	7110	X	6687	-0-	-423	-0-	6686	3	1	9	N	1	1	8			14
07	7347	X	6159	-0-	-1188	-0-	225	1	5926	3	N	7	1	8			20
							8	9									
08	6882	X	6411	-0-	-471	-0-	181	1	6229	3	N	1	1	8			20
							1	9									
09	6840	X	6299	-0-	-541	-0-	154	1	6143	3	N	2	2	8			20
							2	9									
10	7068	X	5888	-0-	-1180	-0-	115	1	5772	3	N	1	20	1	1	8	-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	15895	-0-	-3976	-0-	15865	3	30	9	Y	27	16	1	9	8	2
06	18390	X	15203	-0-	-3187	-0-	15168	3	35	9	Y	32	21	1	7	8	6
07	17825	X	14637	-0-	-3188	-0-	535	1	14074	3	Y	25	20	1	5	8	6
							28	9									
08	16740	X	14355	-0-	-2385	-0-	405	1	13932	3	Y	16	18	1	1	8	3
							18	9									
09	15510	X	13407	-0-	-2103	-0-	326	1	13052	3	Y	26	21	1	4	8	4
							29	9									
10	15903	X	13296	-0-	-2607	-0-	259	1	13001	3	Y	33	29	1	2	8	6
							36	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24552	X	17700	-0-	-6852	-0-	17685	3	15	9	Y	14	12	1			2
06	22140	X	15529	-0-	-6611	-0-	630	1	14793	3	Y	96	76	1			22
							106	9									
07	20181	X	13706	-0-	-6475	-0-	683	1	12970	3	Y	48	36	1			34
							53	9									
08	18042	X	9028	-0-	-9014	-0-	439	1	8571	3	Y	16	38	1			12
							18	9									
09	17130	X	10738	-0-	-6392	-0-	509	1	10207	3	Y	20	23	1			9
							22	9									
10	17701	X	12404	-0-	-5297	-0-	482	1	11897	3	Y	23	24	1			8
							25	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46355	X	46355	-0-	-0-	-0-	46225	3	130	9	Y	118	112	1	4	8	19
06	44105	X	44105	-0-	-0-	-0-	44030	3	75	9	Y	68	61	1	6	8	20
07	42129	X	41156	-0-	-973	-0-	1504	1	39584	3	Y	62	46	1	3	8	33
							68	9									
08	42129	X	39094	-0-	-3035	-0-	1102	1	37941	3	Y	46	50	1	7	8	22
							51	9									
09	40770	X	36234	-0-	-4536	-0-	883	1	35308	3	Y	39	43	1	3	8	15
							43	9									
10	46345	X	36090	-0-	-10255	-0-	704	1	35345	3	Y	37	35	1	5	8	12
							41	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	22235	3	103	9	Y	94	96	1			17
06	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	22689	3	57	9	Y	52	51	1			18
07	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	804	1	21166	3	Y	45	37	1			26
							50	9									
08	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	598	1	20591	3	Y	45	50	1			21
							50	9									
09	20220	X	19972	-0-	-248	-0-	486	1	19443	3	Y	39	43	1	2	8	15
							43	9									
*10	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	391	1	19630	3	Y	35	37	1			13
							39	9									

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	3791	-0-	-3153	-0-	111	1	3666	3	Y	13	12	1	1	8	3
							14	9									
06	6720	X	3698	-0-	-3022	-0-	93	1	3598	3	Y	6	6	1	1	8	2
							7	9									
07	5518	X	3519	-0-	-1999	-0-	78	1	3438	3	Y	3					5
							3	9									
08	4185	X	3301	-0-	-884	-0-	100	1	3199	3	Y	2					7
							2	9									
09	3690	X	3163	-0-	-527	-0-	95	1	3066	3	Y	2					9
							2	9									
10	3813	X	2982	-0-	-831	-0-	110	1	2838	3	Y	31	16	1	2	8	22
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	7804	-0-	-2798	-0-	353	1	7436	3	N	14	31	1	1	8	50
							15	9									
06	10260	X	6627	-0-	-3633	-0-	307	1	6311	3	N	8	34	1			24
							9	9									
07	9021	X	5823	-0-	-3198	-0-	247	1	5569	3	N	6					30
							7	9									
08	9021	X	5543	-0-	-3478	-0-	244	1	5295	3	N	4	20	1	1	8	13
							4	9									
09	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	397	1	8125	3	N	10	1	8			22
							11	9									
*10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	506	1	10343	3	N	15	20	1	1	8	16
							17	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10373	-0-	-322	-0-	10349	3	24	9	N	22	43	1	1	8	30
06	10350	X	4784	-0-	-5566	-0-	4783	3	1	9	N	1	1	8			30
07	10261	X	8578	-0-	-1683	-0-	314	1	8250	3	N	13	1	8			42
							14	9									
08	10261	X	9481	-0-	-780	-0-	266	1	9159	3	N	51	75	1	1	8	17
							56	9									
09	10050	X	9485	-0-	-565	-0-	231	1	9230	3	N	22	1	8			38
							24	9									
*10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	213	1	10670	3	N	23	1	8			60
							25	9									

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31062	X	11753	-0-	-19309	-0-	11716	3	37	9	Y	34	44	1			7
06	27360	X	8834	-0-	-18526	-0-	359	1	8441	3	Y	31	28	1			10
							34	9									
07	22072	X	8432	-0-	-13640	-0-	421	1	7992	3	Y	17	13	1			14
							19	9									
08	17825	X	12011	-0-	-5814	-0-	584	1	11401	3	Y	24	27	1			11
							26	9									
09	12930	X	10003	-0-	-2927	-0-	474	1	9507	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
*10	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	705	1	17392	3	Y	31	29	1			13
							34	9									

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25482	X	22815	-0-	-2667	-0-	22784	3	31	9	Y	28	17	1	2	8	33
06	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	20848	3	21	9	Y	19	17	1	1	8	34
07	21080	X	19816	-0-	-1264	-0-	724	1	19062	3	Y	27	16	1	1	8	44
							30	9									
08	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	599	1	20624	3	Y	30	33	1	2	8	39
							33	9									
09	22080	X	19447	-0-	-2633	-0-	473	1	18933	3	Y	37	22	1	3	8	51
							41	9									
10	22816	X	16957	-0-	-5859	-0-	331	1	16600	3	Y	24	26	1	1	8	48
							26	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8933	-0-	-677	-0-	8871	3	62	9	Y	56	127	1	3	8	25
06	9300	X	8657	-0-	-643	-0-	8592	3	65	9	Y	59	37	1	4	8	43
07	8649	X	8110	-0-	-539	-0-	295	1	7751	3	Y	58	48	1	2	8	51
							64	9									
08	8587	X	7838	-0-	-749	-0-	220	1	7564	3	Y	49	78	1	3	8	19
							54	9									
09	8670	X	7314	-0-	-1356	-0-	177	1	7090	3	Y	43	27	1	4	8	31
							47	9									
10	8959	X	7610	-0-	-1349	-0-	147	1	7396	3	Y	61	63	1	2	8	27
							67	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	16442	-0-	-1693	-0-	16411	3	31	9	N	28	24	1	1	8	20
06	17550	X	15906	-0-	-1644	-0-	15870	3	36	9	N	33	3	8			50
07	17391	X	15201	-0-	-2190	-0-	556	1	14634	3	N	10	10	1	1	8	49
							11	9									
08	16368	X	14696	-0-	-1672	-0-	415	1	14278	3	N	3	27	1	2	8	23
							3	9									
09	15900	X	13313	-0-	-2587	-0-	324	1	12967	3	N	20	28	1	2	8	13
							22	9									
10	16430	X	14063	-0-	-2367	-0-	274	1	13748	3	N	37	34	1	1	8	15
							41	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	14108	-0-	-1795	-0-	519	1	13578	3	Y	10	21	1	1	8	5
							11	9									
06	15390	X	13507	-0-	-1883	-0-	458	1	13048	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	14539	X	13744	-0-	-795	-0-	410	1	13326	3	Y	7	3	1	1	8	8
							8	9									
08	14167	X	13365	-0-	-802	-0-	566	1	12798	3	Y	1	8	1	1	8	-0-
							1	9									
09	13650	X	13156	-0-	-494	-0-	645	1	12510	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	14105	X	13150	-0-	-955	-0-	643	1	12506	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11763	-0-	-513	-0-	11763	3			Y	-0-					-0-
06	11880	X	11297	-0-	-583	-0-	11297	3			Y	-0-					-0-
07	11966	X	10816	-0-	-1150	-0-	396	1	10419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	11966	X	10668	-0-	-1298	-0-	301	1	10367	3	Y	-0-					-0-
09	11370	X	10362	-0-	-1008	-0-	253	1	10109	3	Y	-0-					-0-
10	11749	X	11013	-0-	-736	-0-	215	1	10798	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	14690	-0-	-1244	-0-	14681	3	9	9	Y	8	35	1			25
06	15330	X	14482	-0-	-848	-0-	14473	3	9	9	Y	8	16	1			17
07	15097	X	13973	-0-	-1124	-0-	511	1	13448	3	Y	13	26	1			4
							14	9									
08	14632	X	13513	-0-	-1119	-0-	381	1	13096	3	Y	33	16	1			21
							36	9									
09	14490	X	12458	-0-	-2032	-0-	303	1	12136	3	Y	17					38
							19	9									
10	14880	X	12026	-0-	-2854	-0-	234	1	11758	3	Y	31	31	1			38
							34	9									

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9424	-0-	-961	-0-	9344	3	80	9	N	73	194	1	1	8	36
06	10050	X	9220	-0-	-830	-0-	9144	3	76	9	N	69	19	1	2	8	84
07	9517	X	8511	-0-	-1006	-0-	309	1	8138	3	N	58	66	1	1	8	75
							64	9									
08	8928	X	8195	-0-	-733	-0-	230	1	7908	3	N	52	68	1	1	8	58
							57	9									
09	9210	X	6720	-0-	-2490	-0-	163	1	6505	3	N	47	58	1	2	8	45
							52	9									
10	9517	X	8015	-0-	-1502	-0-	155	1	7782	3	N	71	43	1	1	8	72
							78	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	14272	-0-	-1631	-0-	14227	3	45	9	Y	41	40	1			62
06	15090	X	11874	-0-	-3216	-0-	11846	3	28	9	Y	25	34	1			53
07	15593	X	13282	-0-	-2311	-0-	485	1	12772	3	Y	23	25	1			51
							25	9									
08	14446	X	12821	-0-	-1625	-0-	361	1	12439	3	Y	19	37	1			33
							21	9									
09	13860	X	12032	-0-	-1828	-0-	293	1	11713	3	Y	24	20	1			37
							26	9									
10	14260	X	11671	-0-	-2589	-0-	228	1	11428	3	Y	14	21	1			30
							15	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	11812	-0-	-1022	-0-	11729	3	83	9	Y	75	85	1	3	8	60
06	12090	X	11273	-0-	-817	-0-	11217	3	56	9	Y	51	53	1	3	8	55
07	11904	X	10848	-0-	-1056	-0-	395	1	10401	3	Y	47	88	1	2	8	12
							52	9									
08	11904	X	11069	-0-	-835	-0-	312	1	10754	3	Y	3	12	1	3	8	-0-
							3	9									
09	11430	X	10528	-0-	-902	-0-	257	1	10268	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	11811	X	10146	-0-	-1665	-0-	198	1	9945	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	8340	-0-	-9981	-0-	8307	3	33	9	N	30	83	1			8
06	17730	X	16136	-0-	-1594	-0-	16069	3	67	9	N	61	27	1	1	8	41
07	17701	X	16443	-0-	-1258	-0-	599	1	15770	3	N	67	66	1			42
							74	9									
*08	17050	X	16438	-0-	-612	-0-	461	1	15876	3	Y	92	119	1			15
							101	9									
09	16500	X	15530	-0-	-970	-0-	376	1	15047	3	Y	97	79	1			33
							107	9									
10	16678	X	15577	-0-	-1101	-0-	302	1	15173	3	Y	93	101	1			25
							102	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37417	X	32892	-0-	-4525	-0-	32859	3	33	9	Y	30	36	1	2	8	20
06	35820	X	31534	-0-	-4286	-0-	31503	3	31	9	Y	28	37	1	4	8	7
07	35929	X	30480	-0-	-5449	-0-	1115	1	29337	3	Y	25	19	1	2	8	11
							28	9									
08	34751	X	29482	-0-	-5269	-0-	832	1	28647	3	Y	3	11	1	3	8	-0-
							3	9									
09	32460	X	27489	-0-	-4971	-0-	671	1	26814	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	32147	X	28029	-0-	-4118	-0-	547	1	27480	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12204	-0-	-1622	-0-	12179	3	25	9	Y	23	25	1	2	8	22
06	13380	X	11500	-0-	-1880	-0-	11478	3	22	9	Y	20	30	1	1	8	11
07	12586	X	11391	-0-	-1195	-0-	416	1	10958	3	Y	15	11	1	1	8	14
							17	9									
08	12586	X	11096	-0-	-1490	-0-	313	1	10764	3	Y	17	15	1	2	8	14
							19	9									
09	11880	X	10469	-0-	-1411	-0-	255	1	10204	3	Y	9	15	1	2	8	6
							10	9									
10	12214	X	10891	-0-	-1323	-0-	212	1	10666	3	Y	12	1	8			17
							13	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43524	X	40094	-0-	-3430	-0-	40048	3	46	9	Y	42	38	1	2	8	20
06	41520	X	38505	-0-	-3015	-0-	38453	3	52	9	Y	47	34	1	3	8	30
07	40641	X	38040	-0-	-2601	-0-	1390	1	36581	3	Y	63	84	1	2	8	7
							69	9									
08	40641	X	37257	-0-	-3384	-0-	1050	1	36129	3	Y	71	35	1	3	8	40
							78	9									
09	39330	X	35168	-0-	-4162	-0-	856	1	34244	3	Y	62	84	1	6	8	12
							68	9									
10	39029	X	34886	-0-	-4143	-0-	680	1	34131	3	Y	68	64	1	2	8	14
							75	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21609	X	21609	-0-	-0-	-0-	21574	3	35	9	N	32	50	1	1	8	7
06	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	20662	3	85	9	N	77	30	1	5	8	49
07	21390	X	19806	-0-	-1584	-0-	722	1	19005	3	N	72	71	1	1	8	49
							79	9									
*08	21390	X	18710	-0-	-2680	-0-	527	1	18132	3	Y	46	79	1	3	8	13
							51	9									
09	20910	X	17984	-0-	-2926	-0-	437	1	17493	3	Y	49	39	1	3	8	20
							54	9									
10	21514	X	17626	-0-	-3888	-0-	343	1	17230	3	Y	48	50	1	1	8	17
							53	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	20058	-0-	-3564	-0-	516	1	19488	3	N	49	116	1	1	8	55
							54	9									
06	20520	X	18501	-0-	-2019	-0-	521	1	17947	3	N	30	39	1	1	8	45
							33	9									
07	21204	X	18444	-0-	-2760	-0-	480	1	17913	3	N	46	1	8			90
							51	9									
08	21204	X	17126	-0-	-4078	-0-	477	1	16605	3	N	40	55	1	2	8	73
							44	9									
09	19800	X	16878	-0-	-2922	-0-	406	1	16470	3	N	2	2	8			73
							2	9									
10	20057	X	18263	-0-	-1794	-0-	543	1	17702	3	N	16	41	1	1	8	47
							18	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34193	X	26549	-0-	-7644	-0-	7	1	26539	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	30750	X	25467	-0-	-5283	-0-	25464	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	29946	X	24089	-0-	-5857	-0-	844	1	23242	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	28055	X	23031	-0-	-5024	-0-	665	1	22366	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	26340	X	21128	-0-	-5212	-0-	546	1	20582	3	Y	-0-					-0-
10	26536	X	20278	-0-	-6258	-0-	448	1	19830	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	52	1	18001	3	Y	68	59	1	3	8	25
							75	9									
06	16800	X	15776	-0-	-1024	-0-	529	1	15196	3	Y	46	61	1	3	8	7
							51	9									
07	16027	X	15649	-0-	-378	-0-	573	1	15013	3	Y	57	54	1	1	8	9
							63	9									
08	16027	X	15104	-0-	-923	-0-	631	1	14368	3	Y	95	70	1	3	8	31
							105	9									
09	17550	X	14638	-0-	-2912	-0-	618	1	13937	3	Y	75	74	1	4	8	28
							83	9									
10	17298	X	14578	-0-	-2720	-0-	687	1	13815	3	Y	69	72	1	1	8	24
							76	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30814	X	308	-0-		-30506		-0-		306	3	2	9	Y	2	22	1	1	8	7
06	30802	X	30802	-0-		-0-		-0-		30661	3	141	9	Y	128	88	1	5	8	42
07	31527	X	31297	-0-		-230		-0-		1141	1	30034	3	Y	111	114	1	2	8	37
										122	9									
08	31527	X	31306	-0-		-221		-0-		881	1	30335	3	Y	82	71	1	4	8	44
										90	9									
09	30810	X	29838	-0-		-972		-0-		726	1	29023	3	Y	81	83	1	6	8	36
										89	9									
10	31837	X	30892	-0-		-945		-0-		602	1	30215	3	Y	68	67	1	2	8	35
										75	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33077	X	31353	-0-		-1724		-0-		31300	3	53	9	Y	48	79	1			35
06	31170	X	28887	-0-		-2283		-0-		28843	3	44	9	Y	40	48	1			27
07	31000	X	28436	-0-		-2564		-0-		1039	1	27335	3	Y	56	60	1			23
										62	9									
08	28080	X	28080	-0-		-0-		-0-		790	1	27201	3	Y	81	62	1			42
										89	9									
09	30330	X	26343	-0-		-3987		-0-		641	1	25615	3	Y	79	81	1			40
										87	9									
10	30380	X	26287	-0-		-4093		-0-		512	1	25700	3	Y	68	68	1			40
										75	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	16332	-0-		-749		-0-		16326	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	15450	X	13133	-0-		-2317		-0-		13129	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	16275	X	15261	-0-		-1014		-0-		559	1	14698	3	Y	4	2	1			3
										4	9									
08	16275	X	14708	-0-		-1567		-0-		415	1	14278	3	Y	14	8	1			9
										15	9									
09	15810	X	13358	-0-		-2452		-0-		326	1	13019	3	Y	12	16	1	2	8	3
										13	9									
10	16337	X	13151	-0-		-3186		-0-		257	1	12882	3	Y	11	8	1			6
										12	9									

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	22646	-0-		-2154		-0-		22606	3	40	9	N	36	66	1	2	8	15
06	23790	X	21631	-0-		-2159		-0-		21589	3	42	9	N	38	1	8			52
07	24304	X	20857	-0-		-3447		-0-		762	1	20059	3	N	33	69	1	1	8	15
										36	9									
08	24304	X	20216	-0-		-4088		-0-		570	1	19602	3	N	40	2	8			53
										44	9									
09	22140	X	19134	-0-		-3006		-0-		466	1	18616	3	N	47	70	1	2	8	28
										52	9									
10	22661	X	18735	-0-		-3926		-0-		365	1	18335	3	N	32	41	1	1	8	18
										35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9088	-0-	-1638	-0-	9069	3	19	9	N	17	86	1	1	8	33
06	10380	X	9642	-0-	-738	-0-	9603	3	39	9	N	35	38	1	2	8	28
07	10230	X	9356	-0-	-874	-0-	341	1	8987	3	N	25	1	8			52
							28	9									
08	9672	X	8993	-0-	-679	-0-	253	1	8721	3	N	17	43	1	1	8	25
							19	9									
09	9630	X	8578	-0-	-1052	-0-	209	1	8345	3	N	22	29	1	1	8	17
							24	9									
10	9858	X	8663	-0-	-1195	-0-	168	1	8459	3	N	33	31	1	1	8	18
							36	9									

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	9980	-0-	-2978	-0-	385	1	9540	3	N	50	53	1	1	8	23
							55	9									
06	11940	X	9346	-0-	-2594	-0-	231	1	9058	3	N	52	38	1	1	8	36
							57	9									
07	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	268	1	9590	3	N	60	60	1	1	8	35
							66	9									
08	10974	X	9908	-0-	-1066	-0-	362	1	9487	3	N	54	40	1	1	8	48
							59	9									
09	10290	X	9997	-0-	-293	-0-	510	1	9439	3	N	44	50	1	2	8	40
							48	9									
10	9982	X	9213	-0-	-769	-0-	429	1	8740	3	N	40	44	1	1	8	35
							44	9									

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	967	1	19515	3	N	92	31	1	1	8	83
							101	9									
06	18060	X	16497	-0-	-1563	-0-	737	1	15682	3	N	71	99	1	1	8	54
							78	9									
07	17360	X	16114	-0-	-1246	-0-	685	1	15350	3	N	72	1	8			125
							79	9									
08	17236	X	14195	-0-	-3041	-0-	694	1	13436	3	N	59	158	1	1	8	25
							65	9									
09	19920	X	14684	-0-	-5236	-0-	644	1	13997	3	N	39	3	1	1	8	60
							43	9									
10	19220	X	15377	-0-	-3843	-0-	886	1	14479	3	N	11	52	1	1	8	18
							12	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36518	X	30640	-0-	-5878	-0-	30636	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	34260	X	29310	-0-	-4950	-0-	29306	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	34379	X	28025	-0-	-6354	-0-	1026	1	26997	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	32705	X	26889	-0-	-5816	-0-	759	1	26123	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	30420	X	24653	-0-	-5767	-0-	601	1	24044	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	29977	X	24595	-0-	-5382	-0-	480	1	24113	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29295	X	25708	-0-	-3587	-0-	25603	3	105	9	Y	95	85	1			24
06	27780	X	24166	-0-	-3614	-0-	24019	3	147	9	Y	134	52	1			106
07	27869	X	24010	-0-	-3859	-0-	873	1	22985	3	Y	138	125	1			119
							152	9									
08	26505	X	23126	-0-	-3379	-0-	650	1	22366	3	Y	100	193	1			26
							110	9									
09	25320	X	21471	-0-	-3849	-0-	521	1	20837	3	Y	103	90	1			39
							113	9									
10	25699	X	21493	-0-	-4206	-0-	417	1	20957	3	Y	108	111	1			36
							119	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	12390	-0-	-5311	-0-	12365	3	25	9	N	23	2	8			63
06	16710	X	12765	-0-	-3945	-0-	12746	3	19	9	N	17					80
07	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	460	1	12110	3	N	5	69	1	1	8	15
							6	9									
08	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	340	1	11695	3	N	40					55
							44	9									
09	12780	X	11746	-0-	-1034	-0-	287	1	11459	3	N	-0-	53	1			2
10	12989	X	12875	-0-	-114	-0-	251	1	12588	3	N	33					35
							36	9									

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	13834	-0-	-8734	-0-	406	1	13406	3	Y	20	30	1			10
							22	9									
06	21840	X	16132	-0-	-5708	-0-	409	1	15699	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
07	22568	X	12271	-0-	-10297	-0-	270	1	11997	3	Y	4					15
							4	9									
08	19034	X	12848	-0-	-6186	-0-	390	1	12452	3	Y	5					20
							6	9									
09	16140	X	12707	-0-	-3433	-0-	384	1	12322	3	Y	1					21
							1	9									
*10	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	717	1	18531	3	Y	12	15	1			18
							13	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	15414	-0-	-2907	-0-	15357	3	57	9	Y	52	55	1	5	8	4
06	17460	X	14580	-0-	-2880	-0-	14529	3	51	9	Y	46	16	1	7	8	27
07	17267	X	13961	-0-	-3306	-0-	510	1	13409	3	Y	38	39	1	3	8	23
							42	9									
08	16430	X	13369	-0-	-3061	-0-	376	1	12947	3	Y	42	43	1	6	8	16
							46	9									
09	15360	X	10689	-0-	-4671	-0-	260	1	10384	3	Y	41	39	1	9	8	9
							45	9									
10	14849	X	13906	-0-	-943	-0-	270	1	13580	3	Y	51	41	1	2	8	17
							56	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14716	-0-	14716	28707	14698	3	18	9	Y	16	21	1			8
06	0	W	11079	-0-	11079	39786	11067	3	12	9	Y	11	13	1			6
07	48328	X	8542	-0-	-39786	-0-	312	1	8218	3	Y	11	5	1			12
							12	9									
08	14632	X	13634	-0-	-998	-0-	385	1	13235	3	Y	13	11	1			14
							14	9									
09	14250	X	12127	-0-	-2123	-0-	296	1	11819	3	Y	11	18	1	2	8	5
							12	9									
10	14725	X	11264	-0-	-3461	-0-	220	1	11033	3	Y	10	8	1			7
							11	9									

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

05	10602	X	7627	-0-	-2975	-0-	223	1	7387	3	Y	15	23	1			14
							17	9									
06	10260	X	6830	-0-	-3430	-0-	173	1	6640	3	Y	15	13	1			16
							17	9									
07	8897	X	2471	-0-	-6426	-0-	54	1	2408	3	Y	8	13	1			11
							9	9									
08	8060	X	7882	-0-	-178	-0-	238	1	7622	3	Y	20	18	1			13
							22	9									
09	7380	X	6730	-0-	-650	-0-	203	1	6508	3	Y	17					30
							19	9									
10	7626	X	6682	-0-	-944	-0-	248	1	6415	3	Y	17	30	1			17
							19	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

05	75051	X	56023	-0-	-19028	-0-	55769	3	254	9	Y	231	241	1	4	8	21
06	66780	X	53900	-0-	-12880	-0-	53534	3	366	9	Y	333	324	1	5	8	25
07	65224	X	51045	-0-	-14179	-0-	1855	1	48807	3	Y	348	350	1	3	8	20
							383	9									
08	62651	X	47164	-0-	-15487	-0-	1311	1	45129	3	Y	658	648	1	6	8	24
							724	9									
09	55050	X	42730	-0-	-12320	-0-	1028	1	41116	3	Y	533	534	1	3	8	20
							586	9									
10	56017	X	45830	-0-	-10187	-0-	883	1	44333	3	Y	558	504	1	6	8	68
							614	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

05	20708	X	8335	-0-	-12373	-0-	392	1	7919	3	N	22	1	8			42
							24	9									
06	19080	X	8970	-0-	-10110	-0-	402	1	8539	3	N	26	31	1	1	8	36
							29	9									
07	18414	X	13072	-0-	-5342	-0-	557	1	12465	3	N	45	1	8			80
							50	9									
08	18414	X	13746	-0-	-4668	-0-	672	1	13017	3	N	52	72	1	1	8	59
							57	9									
09	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	559	1	12152	3	N	48	63	1	1	8	43
							53	9									
*10	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	828	1	13515	3	N	42	67	1	1	8	17
							46	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10372	-0-	-943	-0-	10283	3	89	9	N	81	50	1	2	8	81
06	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9479	3	66	9	N	60	78	1	3	8	60
07	10416	X	6626	-0-	-3790	-0-	241	1	6334	3	N	46	90	1	1	8	15
							51	9									
08	10416	X	8854	-0-	-1562	-0-	248	1	8540	3	N	60	54	1	1	8	20
							66	9									
09	10080	X	8011	-0-	-2069	-0-	194	1	7762	3	N	50	2	8			68
							55	9									
10	10385	X	7625	-0-	-2760	-0-	148	1	7404	3	N	66	73	1	1	8	60
							73	9									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	7346	-0-	-2109	-0-	381	1	6346	3	Y	563	614	1	1	8	126
							619	9									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	479	1	5880	3	Y	540	568	1	1	8	97
							594	9									
07	9455	X	7304	-0-	-2151	-0-	458	1	6264	3	Y	529	500	1	1	8	125
							582	9									
08	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	1365	1	11584	3	Y	883	971	1	1	8	36
							971	9									
09	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	1868	1	15726	3	Y	951	897	1	4	8	86
							1046	9									
*10	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	1663	1	14123	3	Y	575	545	1	2	8	114
							633	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	9541	-0-	-14236	-0-	9500	3	41	9	Y	37	28	1	4	8	10
06	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	26531	3	88	9	Y	80	28	1	2	8	60
07	25661	X	25661	-0-	-0-	-0-	933	1	24561	3	Y	152	106	1	2	8	104
							167	9									
08	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	689	1	23709	3	Y	135	204	1	3	8	32
							149	9									
09	26610	X	22842	-0-	-3768	-0-	554	1	22137	3	Y	137	113	1	3	8	53
							151	9									
10	27497	X	22349	-0-	-5148	-0-	433	1	21756	3	Y	145	145	1	1	8	52
							160	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	18556	-0-	-1780	-0-	18513	3	43	9	N	39	85	1	2	8	24
06	19680	X	17839	-0-	-1841	-0-	17780	3	59	9	N	54	38	1	2	8	38
07	19499	X	17183	-0-	-2316	-0-	628	1	16520	3	N	32	27	1	1	8	42
							35	9									
08	18693	X	16690	-0-	-2003	-0-	470	1	16169	3	N	46	55	1	2	8	31
							51	9									
09	17970	X	15553	-0-	-2417	-0-	378	1	15131	3	N	40	45	1	4	8	22
							44	9									
10	18290	X	15963	-0-	-2327	-0-	311	1	15596	3	N	51	46	1	1	8	26
							56	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23746	X	18963	-0-	-4783	-0-	696	1	18215	3	Y	47	35	1	6	8	6
							52	9									
06	22230	X	17188	-0-	-5042	-0-	582	1	16563	3	Y	39	31	1	7	8	7
							43	9									
07	22971	X	17101	-0-	-5870	-0-	509	1	16552	3	Y	36	36	1	3	8	4
							40	9									
08	20987	X	15953	-0-	-5034	-0-	674	1	15234	3	Y	41	35	1	5	8	5
							45	9									
09	18930	X	15362	-0-	-3568	-0-	751	1	14579	3	Y	29	30	1	2	8	2
							32	9									
10	18972	X	15082	-0-	-3890	-0-	736	1	14317	3	Y	26	19	1	3	8	6
							29	9									

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	12854	-0-	-1716	-0-	12814	3	40	9	Y	36	44	1	6	8	8
06	14100	X	12211	-0-	-1889	-0-	12179	3	32	9	Y	29	16	1	6	8	15
07	14570	X	11626	-0-	-2944	-0-	424	1	11171	3	Y	28	23	1	4	8	16
							31	9									
08	13361	X	10932	-0-	-2429	-0-	308	1	10592	3	Y	29	21	1	7	8	17
							32	9									
09	12600	X	7886	-0-	-4714	-0-	192	1	7666	3	Y	25	26	1	11	8	5
							28	9									
10	12679	X	7743	-0-	-4936	-0-	151	1	7559	3	Y	30	24	1	3	8	8
							33	9									

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34937	X	23434	-0-	-11503	-0-	23384	3	50	9	Y	45	56	1			7
06	0	W	19302	-0-	19302	19302	784	1	18420	3	Y	89	75	1			21
							98	9									
07	39614	X	20312	-0-	-19302	-0-	1013	1	19234	3	Y	59	41	1			39
							65	9									
08	29264	X	19596	-0-	-9668	-0-	952	1	18597	3	Y	43	62	1			20
							47	9									
09	22680	X	19162	-0-	-3518	-0-	908	1	18211	3	Y	39	42	1			17
							43	9									
10	23436	X	19960	-0-	-3476	-0-	776	1	19125	3	Y	54	53	1			18
							59	9									

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10890	-0-	-952	-0-	10803	3	87	9	Y	79	67	1	3	8	27
06	11460	X	10209	-0-	-1251	-0-	10126	3	83	9	Y	75	70	1	4	8	28
07	11842	X	9407	-0-	-2435	-0-	342	1	8995	3	Y	64	49	1	2	8	41
							70	9									
08	10819	X	8635	-0-	-2184	-0-	241	1	8297	3	Y	88	114	1	4	8	11
							97	9									
09	10530	X	7742	-0-	-2788	-0-	187	1	7487	3	Y	62	31	1	6	8	36
							68	9									
10	10881	X	8613	-0-	-2268	-0-	166	1	8338	3	Y	99	88	1	1	8	46
							109	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	16778	-0-	-1636	-0-	16754	3	24	9	Y	22	37	1			10
06	16350	X	11323	-0-	-5027	-0-	11306	3	17	9	Y	15	21	1			4
07	16740	X	14729	-0-	-2011	-0-	539	1	14173	3	Y	15	7	1			12
							17	9									
08	16740	X	15798	-0-	-942	-0-	446	1	15335	3	Y	15	14	1			13
							17	9									
09	16230	X	13926	-0-	-2304	-0-	339	1	13573	3	Y	13	22	1	2	8	2
							14	9									
10	16771	X	13708	-0-	-3063	-0-	267	1	13428	3	Y	12	10	1			4
							13	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	14040	-0-	-3816	-0-	14008	3	32	9	Y	29	50	1			16
06	16110	X	9673	-0-	-6437	-0-	9651	3	22	9	Y	20	26	1			10
07	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	574	1	15116	3	Y	27	12	1			25
							30	9									
08	15500	X	14276	-0-	-1224	-0-	403	1	13858	3	Y	14	17	1			22
							15	9									
09	14640	X	14091	-0-	-549	-0-	343	1	13736	3	Y	11	25	1	2	8	6
							12	9									
10	15717	X	13823	-0-	-1894	-0-	270	1	13541	3	Y	11	9	1			8
							12	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	18446	-0-	-2510	-0-	18338	3	108	9	Y	98	139	1	1	8	22
06	19860	X	18276	-0-	-1584	-0-	18129	3	147	9	Y	134	116	1			40
07	19530	X	17795	-0-	-1735	-0-	647	1	17031	3	Y	106	106	1			40
							117	9									
08	18972	X	17613	-0-	-1359	-0-	495	1	17051	3	Y	61	82	1	2	8	17
							67	9									
09	18270	X	16827	-0-	-1443	-0-	407	1	16282	3	Y	125	111	1	5	8	26
							138	9									
10	18879	X	17130	-0-	-1749	-0-	333	1	16712	3	Y	77	80	1	2	8	21
							85	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	12537	-0-	-1320	-0-	404	1	12094	3	N	35	47	1	1	8	25
							39	9									
06	12990	X	11728	-0-	-1262	-0-	303	1	11397	3	N	25	21	1	1	8	28
							28	9									
07	12307	X	11501	-0-	-806	-0-	389	1	11088	3	N	22	31	1	1	8	18
							24	9									
08	12121	X	10493	-0-	-1628	-0-	464	1	10000	3	N	26	8	1	1	8	35
							29	9									
09	12120	X	10982	-0-	-1138	-0-	431	1	10527	3	N	22	32	1	1	8	24
							24	9									
10	12524	X	11027	-0-	-1497	-0-	450	1	10558	3	N	17	1	8			40
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46252	X	27371	-0-	-18881	-0-	27326	3	45	9	Y	41	53	1			7
06	44760	X	24207	-0-	-20553	-0-	989	1	23218	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	30814	X	22983	-0-	-7831	-0-	1149	1	21816	3	Y	16	8	1			8
							18	9									
08	28520	X	21577	-0-	-6943	-0-	1048	1	20477	3	Y	47	41	1			14
							52	9									
09	26490	X	20960	-0-	-5530	-0-	994	1	19919	3	Y	43	39	1			18
							47	9									
10	25513	X	21858	-0-	-3655	-0-	850	1	20943	3	Y	59	55	1			22
							65	9									

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

05	8711	X	7464	-0-	-1247	-0-	7414	3	50	9	Y	45	46	1	5	8	8
06	8430	X	6652	-0-	-1778	-0-	6611	3	41	9	Y	37	29	1	4	8	12
07	7967	X	6763	-0-	-1204	-0-	246	1	6481	3	Y	33	34	1	3	8	8
							36	9									
08	7874	X	6526	-0-	-1348	-0-	184	1	6336	3	Y	5	8	1	5	8	-0-
							6	9									
09	7320	X	6159	-0-	-1161	-0-	149	1	5974	3	Y	33	21	1	8	8	4
							36	9									
10	7471	X	6279	-0-	-1192	-0-	122	1	6122	3	Y	32	27	1	3	8	6
							35	9									

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

05	29667	X	22967	-0-	-6700	-0-	6	1	22942	3	N	17	1	8			53
							19	9									
06	28710	X	23326	-0-	-5384	-0-	23298	3	28	9	N	25	60	1	2	8	16
07	27559	X	21610	-0-	-5949	-0-	757	1	20834	3	N	17	1	8			32
							19	9									
08	24831	X	20289	-0-	-4542	-0-	584	1	19692	3	N	12	1	8			43
							13	9									
09	23340	X	18356	-0-	-4984	-0-	473	1	17862	3	N	19	34	1	1	8	27
							21	9									
10	24118	X	14216	-0-	-9902	-0-	314	1	13884	3	N	16					43
							18	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

05	17732	X	14398	-0-	-3334	-0-	14318	3	80	9	Y	73	116	1			14
06	17160	X	13519	-0-	-3641	-0-	13402	3	117	9	Y	106	93	1			27
07	17732	X	12876	-0-	-4856	-0-	467	1	12300	3	Y	99	94	1			32
							109	9									
08	15593	X	12772	-0-	-2821	-0-	359	1	12367	3	Y	42	63	1	1	8	10
							46	9									
09	15090	X	11916	-0-	-3174	-0-	290	1	11593	3	Y	30	31	1	3	8	6
							33	9									
10	14384	X	11957	-0-	-2427	-0-	232	1	11668	3	Y	52	46	1	2	8	10
							57	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	7433	-0-	-6641	-0-	7400	3	33	9	Y	30	108	1			15
06	13170	X	13019	-0-	-151	-0-	12834	3	185	9	Y	168	140	1			43
07	13609	X	12554	-0-	-1055	-0-	453	1	11930	3	Y	155	148	1			50
							171	9									
08	12865	X	12573	-0-	-292	-0-	351	1	12067	3	Y	141	164	1	1	8	26
							155	9									
09	13020	X	11810	-0-	-1210	-0-	285	1	11385	3	Y	127	124	1	3	8	26
							140	9									
10	13454	X	11923	-0-	-1531	-0-	229	1	11515	3	Y	163	152	1	2	8	35
							179	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	15188	-0-	-2327	-0-	15178	3	10	9	Y	9	3	1	5	8	1
06	16890	X	15469	-0-	-1421	-0-	15458	3	11	9	Y	10	4	1	5	8	2
07	16988	X	14773	-0-	-2215	-0-	540	1	14220	3	Y	12	7	1	4	8	3
							13	9									
08	15531	X	14290	-0-	-1241	-0-	403	1	13874	3	Y	12	4	1	4	8	7
							13	9									
09	15480	X	13180	-0-	-2300	-0-	321	1	12841	3	Y	16	15	1	3	8	5
							18	9									
10	15996	X	12909	-0-	-3087	-0-	252	1	12635	3	Y	20	13	1	3	8	9
							22	9									

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33852	X	27815	-0-	-6037	-0-	27783	3	32	9	Y	29	46	1			3
06	29610	X	23279	-0-	-6331	-0-	23259	3	20	9	Y	18	11	1			10
07	31031	X	29092	-0-	-1939	-0-	1064	1	28006	3	Y	20	18	1			12
							22	9									
08	31031	X	29378	-0-	-1653	-0-	828	1	28502	3	Y	44	42	1			14
							48	9									
09	30030	X	26027	-0-	-4003	-0-	634	1	25361	3	Y	29	31	1			12
							32	9									
10	29078	X	25041	-0-	-4037	-0-	488	1	24487	3	Y	60	51	1			21
							66	9									

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	5251	-0-	-3305	-0-	5183	3	68	9	Y	62	59	1	13	8	-0-
06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7408	3	392	9	Y	356	273	1	6	8	77
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	238	1	6269	3	Y	529	408	1	1	8	197
							582	9									
08	6634	X	6180	-0-	-454	-0-	171	1	5882	3	Y	115	267	1	1	8	44
							127	9									
09	7800	X	5657	-0-	-2143	-0-	135	1	5402	3	Y	109	136	1	2	8	15
							120	9									
10	8060	X	5848	-0-	-2212	-0-	112	1	5622	3	Y	104	109	1			10
							114	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	109	-0-	-6122	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6030	X	24	-0-	-6006	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	83	-0-	-6086	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	113	1	2548	3	Y	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
*10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42501	X	38334	-0-	-4167	-0-	38268	3	66	9	Y	60	90	1	3	8	7
06	41130	X	39058	-0-	-2072	-0-	1590	1	37339	3	Y	117	61	1	4	8	59
							129	9									
07	38584	X	38584	-0-	-0-	-0-	1925	1	36546	3	Y	103	95	1	2	8	65
							113	9									
08	37114	X	37114	-0-	-0-	-0-	1805	1	35266	3	Y	39	75	1	4	8	25
							43	9									
09	39060	X	29176	-0-	-9884	-0-	1006	1	28146	3	Y	22	29	1	6	8	12
							24	9									
10	40362	X	30329	-0-	-10033	-0-	592	1	29727	3	Y	9	12	1	3	8	6
							10	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31837	X	24814	-0-	-7023	-0-	24218	3	596	9	Y	542	586	1	1	8	49
06	30810	X	22974	-0-	-7836	-0-	22341	3	633	9	Y	575	580	1	1	8	43
07	31527	X	19197	-0-	-12330	-0-	686	1	18041	3	Y	427	445	1			25
							470	9									
08	29605	X	17001	-0-	-12604	-0-	473	1	16273	3	Y	232	249	1			8
							255	9									
09	25920	X	16043	-0-	-9877	-0-	385	1	15395	3	Y	239	239	1	1	8	7
							263	9									
10	24800	X	19919	-0-	-4881	-0-	382	1	19179	3	Y	325	295	1			37
							358	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25358	X	22785	-0-	-2573	-0-	737	1	22048	3	Y	-0-					10
06	23580	X	21301	-0-	-2279	-0-	551	1	20729	3	Y	19	19	1	3	8	7
							21	9									
07	23808	X	21108	-0-	-2700	-0-	716	1	20369	3	Y	21	24	1	2	8	2
							23	9									
08	23808	X	20346	-0-	-3462	-0-	903	1	19440	3	Y	3	2	1	3	8	-0-
							3	9									
09	22410	X	19533	-0-	-2877	-0-	768	1	18759	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	22661	X	19090	-0-	-3571	-0-	780	1	18273	3	Y	34	23	1	1	8	10
							37	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31186	X	18699	-0-	-12487	-0-	18564	3	135	9	N	123	196	1	1	8	23
06	21390	X	16014	-0-	-5376	-0-	15924	3	90	9	N	82	84	1	1	8	20
07	22103	X	15769	-0-	-6334	-0-	575	1	15126	3	N	62	68	1	1	8	13
							68	9									
08	21235	X	15787	-0-	-5448	-0-	442	1	15223	3	N	111	92	1	1	8	31
							122	9									
09	20550	X	14832	-0-	-5718	-0-	360	1	14377	3	N	86	57	1	2	8	58
							95	9									
10	18693	X	14097	-0-	-4596	-0-	274	1	13778	3	N	41	84	1	1	8	14
							45	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8958	-0-	-1117	-0-	8951	3	7	9	Y	6	9	1			8
06	9720	X	8361	-0-	-1359	-0-	8355	3	6	9	Y	5	10	1			3
07	9424	X	8278	-0-	-1146	-0-	303	1	7966	3	Y	8	5	1			6
							9	9									
08	9300	X	8019	-0-	-1281	-0-	226	1	7780	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
09	8790	X	7631	-0-	-1159	-0-	186	1	7433	3	Y	11	15	1			3
							12	9									
10	8959	X	7761	-0-	-1198	-0-	151	1	7597	3	Y	12					15
							13	9									

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10214	-0-	-574	-0-	10167	3	47	9	Y	43	62	1	2	8	12
06	10440	X	9539	-0-	-901	-0-	9499	3	40	9	Y	36	39	1	3	8	6
07	10478	X	9753	-0-	-725	-0-	356	1	9357	3	Y	36	30	1	1	8	11
							40	9									
08	10478	X	9364	-0-	-1114	-0-	264	1	9082	3	Y	16	21	1	3	8	3
							18	9									
09	9960	X	8908	-0-	-1052	-0-	216	1	8656	3	Y	33	12	1	4	8	20
							36	9									
10	10199	X	9179	-0-	-1020	-0-	179	1	8966	3	Y	31	35	1	2	8	14
							34	9									

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	10662	-0-	-3443	-0-	392	1	10270	3	Y	-0-					64
06	12780	X	9945	-0-	-2835	-0-	337	1	9607	3	Y	1	18	1	1	8	46
							1	9									
07	11935	X	10038	-0-	-1897	-0-	299	1	9725	3	Y	13					59
							14	9									
08	10881	X	9486	-0-	-1395	-0-	401	1	9066	3	Y	17					76
							19	9									
09	10470	X	9167	-0-	-1303	-0-	449	1	8716	3	Y	2	57	1	2	8	19
							2	9									
10	10664	X	9020	-0-	-1644	-0-	441	1	8579	3	Y	-0-					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14546	-0-	-1233	-0-	14514	3	32	9	Y	29	26	1	5	8	8
06	13470	X	12926	-0-	-544	-0-	12898	3	28	9	Y	25	20	1	4	8	9
07	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	482	1	12689	3	Y	28	27	1	2	8	8
							31	9									
08	12865	X	11651	-0-	-1214	-0-	328	1	11289	3	Y	31	29	1	5	8	5
							34	9									
09	14070	X	10347	-0-	-3723	-0-	252	1	10061	3	Y	31	18	1	8	8	10
							34	9									
10	14539	X	10580	-0-	-3959	-0-	206	1	10357	3	Y	15	18	1	1	8	6
							17	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	21517	-0-	-2570	-0-	21495	3	22	9	Y	20	16	1	3	8	6
06	23310	X	18393	-0-	-4917	-0-	18381	3	12	9	Y	11	12	1	3	8	2
07	23033	X	20535	-0-	-2498	-0-	751	1	19764	3	Y	18	12	1	2	8	6
							20	9									
08	21700	X	19262	-0-	-2438	-0-	544	1	18715	3	Y	3	6	1	3	8	-0-
							3	9									
09	20820	X	18382	-0-	-2438	-0-	448	1	17910	3	Y	22	7	1	6	8	9
							24	9									
10	21514	X	19232	-0-	-2282	-0-	375	1	18822	3	Y	32	35	1	1	8	5
							35	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	13266	-0-	-3691	-0-	13224	3	42	9	Y	38	66	1			12
06	16410	X	12105	-0-	-4305	-0-	12062	3	43	9	Y	39	35	1			16
07	15004	X	11366	-0-	-3638	-0-	415	1	10918	3	Y	30	33	1			13
							33	9									
08	13702	X	10811	-0-	-2891	-0-	305	1	10495	3	Y	10	7	1	1	8	15
							11	9									
09	13260	X	9875	-0-	-3385	-0-	241	1	9621	3	Y	12	18	1	2	8	7
							13	9									
10	12927	X	9591	-0-	-3336	-0-	187	1	9387	3	Y	15	13	1			9
							17	9									

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	12687	-0-	-2131	-0-	4	1	12666	3	N	15	71	1	1	8	38
							17	9									
06	14340	X	12451	-0-	-1889	-0-	12444	3	7	9	N	6	1	8			43
07	14198	X	11510	-0-	-2688	-0-	403	1	11088	3	N	17	47	1	1	8	12
							19	9									
08	13330	X	10996	-0-	-2334	-0-	316	1	10640	3	N	36	1	8			47
							40	9									
09	12540	X	9058	-0-	-3482	-0-	234	1	8815	3	N	8	47	1	1	8	7
							9	9									
10	12865	X	9217	-0-	-3648	-0-	203	1	9002	3	N	11					18
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	172	-0-	-2122	-0-	163	3	9	9	Y	8	17	1	1	8	5
06	2220	X	1639	-0-	-581	-0-	1635	3	4	9	Y	4	1	8			8
07	2294	X	24	-0-	-2270	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	558	X	19	-0-	-539	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					8
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					8
10	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	30	1	1490	3	Y	19					27
							21	9									

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4076	-0-	-760	-0-	4075	3	1	9	N	1	24	1	1	8	1
06	4470	X	3890	-0-	-580	-0-	3870	3	20	9	N	18	1	8			18
07	4464	X	3862	-0-	-602	-0-	141	1	3717	3	N	4	21	1	1	8	-0-
							4	9									
08	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	108	1	3703	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4230	X	3413	-0-	-817	-0-	83	1	3330	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	72	1	3611	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	15115	-0-	-1749	-0-	15060	3	55	9	N	50	55	1	1	8	14
06	16020	X	14478	-0-	-1542	-0-	14434	3	44	9	N	40	2	8			52
07	15748	X	13970	-0-	-1778	-0-	509	1	13406	3	N	50	61	1	1	8	40
							55	9									
08	15314	X	13555	-0-	-1759	-0-	382	1	13130	3	N	39	32	1	2	8	45
							43	9									
09	14670	X	12597	-0-	-2073	-0-	306	1	12241	3	N	45	66	1	3	8	21
							50	9									
10	14849	X	12454	-0-	-2395	-0-	242	1	12156	3	N	51	48	1	1	8	23
							56	9									

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9374	-0-	-825	-0-	9328	3	46	9	Y	42	49	1			10
06	9870	X	7852	-0-	-2018	-0-	7813	3	39	9	Y	35	31	1			14
07	9455	X	7345	-0-	-2110	-0-	268	1	7051	3	Y	24	29	1			9
							26	9									
08	9455	X	8555	-0-	-900	-0-	240	1	8268	3	Y	43	44	1			8
							47	9									
09	9150	X	7695	-0-	-1455	-0-	187	1	7473	3	Y	32	34	1			6
							35	9									
10	9362	X	7957	-0-	-1405	-0-	154	1	7755	3	Y	44	41	1			9
							48	9									

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9953	-0-	-1176	-0-	1054	1	8698	3	Y	183	247	1			40
							201	9									
06	10140	X	8553	-0-	-1587	-0-	829	1	7494	3	Y	209	194	1			55
							230	9									
07	10478	X	9275	-0-	-1203	-0-	931	1	8166	3	Y	162	185	1			32
							178	9									
08	10478	X	8777	-0-	-1701	-0-	882	1	7797	3	Y	89	90	1			31
							98	9									
09	9870	X	8151	-0-	-1719	-0-	551	1	7356	3	Y	222	209	1			44
							244	9									
10	9951	X	8094	-0-	-1857	-0-	855	1	7142	3	Y	88	112	1			20
							97	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	14102	-0-	-1274	-0-	14083	3	19	9	Y	17	15	1			2
06	14580	X	14077	-0-	-503	-0-	14056	3	21	9	Y	19	7	1			14
07	14694	X	13875	-0-	-819	-0-	507	1	13343	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
08	14229	X	13575	-0-	-654	-0-	382	1	13149	3	Y	40	39	1			16
							44	9									
09	14070	X	10829	-0-	-3241	-0-	263	1	10521	3	Y	41	45	1			12
							45	9									
10	14384	X	13385	-0-	-999	-0-	260	1	13071	3	Y	49	42	1			19
							54	9									

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4256	-0-	-1634	-0-	4182	3	74	9	N	67	98	1	1	8	19
06	5700	X	3702	-0-	-1998	-0-	3624	3	78	9	N	71	61	1	1	8	28
07	4681	X	4207	-0-	-474	-0-	151	1	3986	3	N	64	83	1	1	8	8
							70	9									
08	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	114	1	3911	3	N	87	64	1	1	8	30
							96	9									
09	4350	X	3572	-0-	-778	-0-	87	1	3467	3	N	16	1	8			45
							18	9									
10	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	77	1	3872	3	N	93	99	1	1	8	38
							102	9									

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31325	3	48	9	Y	44	47	1	3	8	6
06	27067	X	27067	-0-	-0-	-0-	1104	1	25930	3	Y	30	13	1	5	8	18
							33	9									
07	28241	X	25510	-0-	-2731	-0-	1275	1	24199	3	Y	33	27	1	2	8	22
							36	9									
08	28241	X	23683	-0-	-4558	-0-	1152	1	22497	3	Y	31	29	1	6	8	18
							34	9									
09	30360	X	22805	-0-	-7555	-0-	1082	1	21684	3	Y	35	33	1	8	8	12
							39	9									
*10	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	1138	1	28051	3	Y	34	37	1	3	8	6
							37	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	10437	-0-	-1684	-0-	10393	3	44	9	Y	40	101	1			20
06	11730	X	10212	-0-	-1518	-0-	10169	3	43	9	Y	39	28	1			31
07	11067	X	9499	-0-	-1568	-0-	346	1	9118	3	Y	32	32	1			31
							35	9									
08	10075	X	9075	-0-	-1000	-0-	256	1	8802	3	Y	15	39	1			7
							17	9									
09	10200	X	7758	-0-	-2442	-0-	189	1	7554	3	Y	14	10	1			11
							15	9									
10	10540	X	8827	-0-	-1713	-0-	172	1	8634	3	Y	19	22	1			8
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	4031	-0-	-3719	-0-	4012	3	19	9	Y	17	20	1			-0-
06	7500	X	6732	-0-	-768	-0-	6679	3	53	9	Y	48	37	1			11
07	7192	X	5754	-0-	-1438	-0-	208	1	5461	3	Y	77	59	1			29
							85	9									
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	156	1	5363	3	Y	90	100	1	1	8	18
							99	9									
09	6720	X	5131	-0-	-1589	-0-	123	1	4928	3	Y	73	79	1	2	8	10
							80	9									
10	6944	X	5342	-0-	-1602	-0-	103	1	5163	3	Y	69	70	1			9
							76	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMRICH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268893 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - PLUGGED 06/10/14

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

05	3286	X	2330	-0-	-956	-0-	2330	3			N	-0-					18
06	2640	X	2109	-0-	-531	-0-	2102	3	7	9	N	6	18	1	1	8	5
07	2728	X	2130	-0-	-598	-0-	78	1	2052	3	N	-0-					5
08	2604	X	1612	-0-	-992	-0-	45	1	1567	3	N	-0-					5
09	2340	X	1329	-0-	-1011	-0-	32	1	1297	3	N	-0-					5
10	2325	X	1505	-0-	-820	-0-	29	1	1476	3	N	-0-					5

M. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268908 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8738 - 8742

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

05	30721	X	25471	-0-	-5250	-0-	6	1	25382	3	N	75	52	1	1	8	57
							83	9									
06	29160	X	24381	-0-	-4779	-0-	24312	3	69	9	N	63	102	1	2	8	16
07	28799	X	23657	-0-	-5142	-0-	826	1	22754	3	N	70	39	1	1	8	46
							77	9									
08	27342	X	22751	-0-	-4591	-0-	654	1	22009	3	N	80	1	8			125
							88	9									
09	25440	X	20946	-0-	-4494	-0-	539	1	20346	3	N	55	114	1	2	8	64
							61	9									
10	25048	X	19753	-0-	-5295	-0-	435	1	19263	3	N	50	63	1	1	8	50
							55	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9709	3	89	9	Y	81	81	1	1	8	20
06	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9251	3	76	9	Y	69	65	1			24
07	9579	X	9057	-0-	-522	-0-	329	1	8656	3	Y	65	74	1			15
							72	9									
08	9579	X	8820	-0-	-759	-0-	246	1	8469	3	Y	95	99	1			11
							105	9									
09	9480	X	7275	-0-	-2205	-0-	175	1	7011	3	Y	81	64	1			28
							89	9									
10	9796	X	7107	-0-	-2689	-0-	137	1	6890	3	Y	73	84	1			17
							80	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	11274	-0-	-1560	-0-	11204	3	70	9	N	64	117	1	1	8	16
06	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10053	3	56	9	N	51	43	1	1	8	23
07	11873	X	9768	-0-	-2105	-0-	355	1	9352	3	N	55	63	1	1	8	14
							61	9									
08	11873	X	9714	-0-	-2159	-0-	273	1	9383	3	N	53	26	1	1	8	40
							58	9									
09	11070	X	3484	-0-	-7586	-0-	84	1	3376	3	N	22	40	1	2	8	20
							24	9									
*10	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	225	1	11296	3	N	71	50	1	1	8	40
							78	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	16771	-0-	-1860	-0-	617	1	16147	3	Y	6	1	1	4	8	1
							7	9									
06	17130	X	15612	-0-	-1518	-0-	529	1	15049	3	Y	31	24	1	5	8	3
							34	9									
07	17701	X	15655	-0-	-2046	-0-	466	1	15159	3	Y	27	26	1	3	8	1
							30	9									
08	17701	X	15189	-0-	-2512	-0-	643	1	14531	3	Y	14	12	1	3	8	-0-
							15	9									
09	16680	X	13285	-0-	-3395	-0-	649	1	12603	3	Y	30	22	1	7	8	1
							33	9									
10	16771	X	13146	-0-	-3625	-0-	640	1	12449	3	Y	52	28	1	2	8	23
							57	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51615	X	43685	-0-	-7930	-0-	43455	3	230	9	Y	209	212	1	6	8	17
06	49590	X	40509	-0-	-9081	-0-	40280	3	229	9	Y	208	190	1	6	8	29
07	51243	X	39266	-0-	-11977	-0-	1429	1	37602	3	Y	214	225	1	5	8	13
							235	9									
08	49197	X	35923	-0-	-13274	-0-	1005	1	34598	3	Y	291	234	1	9	8	61
							320	9									
09	44130	X	34848	-0-	-9282	-0-	843	1	33710	3	Y	268	268	1	6	8	55
							295	9									
10	43679	X	35230	-0-	-8449	-0-	683	1	34272	3	Y	250	260	1	7	8	38
							275	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9191	-0-	-1721	-0-	9174	3	17	9	Y	15	30	1			28
06	10560	X	8494	-0-	-2066	-0-	8479	3	15	9	Y	14	32	1			10
07	10912	X	8420	-0-	-2492	-0-	307	1	8082	3	Y	28	22	1			16
							31	9									
08	9548	X	8203	-0-	-1345	-0-	231	1	7959	3	Y	12	15	1			13
							13	9									
09	9030	X	5620	-0-	-3410	-0-	137	1	5476	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
*10	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	179	1	8997	3	Y	11					11
							12	9									

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

05	58404	X	44285	-0-	-14119	-0-	1316	1	42852	3	N	106	131	1	2	8	70
							117	9									
06	51120	X	40554	-0-	-10566	-0-	1455	1	39019	3	N	73	119	1	2	8	22
							80	9									
07	50871	X	39747	-0-	-11124	-0-	1384	1	38266	3	N	88	69	1	1	8	40
							97	9									
08	48794	X	37523	-0-	-11271	-0-	1450	1	35979	3	N	85	69	1	2	8	54
							94	9									
09	44460	X	36010	-0-	-8450	-0-	1360	1	34556	3	N	85	119	1	3	8	17
							94	9									
10	43710	X	36714	-0-	-6996	-0-	1891	1	34728	3	N	86	62	1	1	8	40
							95	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

05	23746	X	22629	-0-	-1117	-0-	830	1	21740	3	Y	54	62	1			12
							59	9									
06	23100	X	20205	-0-	-2895	-0-	684	1	19479	3	Y	38	39	1			11
							42	9									
07	23870	X	20377	-0-	-3493	-0-	607	1	19748	3	Y	20	26	1			5
							22	9									
08	23870	X	18616	-0-	-5254	-0-	789	1	17827	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	22890	X	18610	-0-	-4280	-0-	911	1	17684	3	Y	14	11	1	2	8	1
							15	9									
10	22630	X	17308	-0-	-5322	-0-	844	1	16420	3	Y	40	30	1			11
							44	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

05	59613	X	53336	-0-	-6277	-0-	52738	3	598	9	Y	544	587	1			50
06	57690	X	51014	-0-	-6676	-0-	50284	3	730	9	Y	664	664	1			50
07	57040	X	45566	-0-	-11474	-0-	1648	1	43369	3	Y	499	519	1			30
							549	9									
08	57040	X	42824	-0-	-14216	-0-	1195	1	41128	3	Y	455	467	1			18
							501	9									
09	52470	X	41547	-0-	-10923	-0-	999	1	39958	3	Y	536	530	1	3	8	21
							590	9									
*10	51163	X	51163	-0-	-0-	-0-	985	1	49475	3	Y	639	580	1			80
							703	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	15559	-0-	-3165	-0-	15533	3	26	9	Y	24	17	1	4	8	3
06	18120	X	13456	-0-	-4664	-0-	13434	3	22	9	Y	20	13	1	5	8	5
07	18724	X	12663	-0-	-6061	-0-	463	1	12181	3	Y	17	16	1	2	8	4
							19	9									
08	14818	X	12516	-0-	-2302	-0-	352	1	12123	3	Y	37	9	1	5	8	27
							41	9									
09	15060	X	11690	-0-	-3370	-0-	283	1	11316	3	Y	83	64	1	9	8	37
							91	9									
10	15562	X	11985	-0-	-3577	-0-	233	1	11722	3	Y	27	47	1	5	8	12
							30	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34658	X	22112	-0-	-12546	-0-	21983	3	129	9	Y	117	90	1	7	8	26
06	28230	X	16438	-0-	-11792	-0-	16369	3	69	9	Y	63	82	1	4	8	3
07	28706	X	12449	-0-	-16257	-0-	454	1	11945	3	Y	45	25	1	18	8	5
							50	9									
08	26195	X	16832	-0-	-9363	-0-	474	1	16323	3	Y	32	32	1	5	8	-0-
							35	9									
09	22890	X	15775	-0-	-7115	-0-	383	1	15329	3	Y	57	40	1	5	8	12
							63	9									
10	21235	X	16108	-0-	-5127	-0-	313	1	15694	3	Y	92	97	1	1	8	6
							101	9									

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	5448	-0-	-7355	-0-	5262	3	186	9	Y	169	217	1			8
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4922	3	7	9	Y	6	10	1			4
07	5673	X	4359	-0-	-1314	-0-	157	1	4135	3	Y	61	44	1			21
							67	9									
08	5673	X	4360	-0-	-1313	-0-	120	1	4124	3	Y	105	107	1	1	8	18
							116	9									
09	5490	X	3941	-0-	-1549	-0-	94	1	3768	3	Y	72	80	1	1	8	9
							79	9									
10	5456	X	4130	-0-	-1326	-0-	79	1	3974	3	Y	70	72	1			7
							77	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25327	X	22798	-0-	-2529	-0-	22761	3	37	9	Y	34	40	1	4	8	29
06	24180	X	20866	-0-	-3314	-0-	20818	3	48	9	Y	44	42	1	4	8	27
07	23436	X	21259	-0-	-2177	-0-	777	1	20437	3	Y	41	58	1	2	8	8
							45	9									
08	23436	X	20045	-0-	-3391	-0-	565	1	19441	3	Y	35	15	1	4	8	24
							39	9									
09	22380	X	18818	-0-	-3562	-0-	458	1	18330	3	Y	27	38	1	6	8	7
							30	9									
10	22785	X	19730	-0-	-3055	-0-	385	1	19337	3	Y	7	3	8			11
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	16613	-0-	-3258	-0-	16602	3	11	9	Y	10	10	1			8
06	19230	X	15448	-0-	-3782	-0-	15430	3	18	9	Y	16	14	1			10
07	18166	X	15456	-0-	-2710	-0-	565	1	14872	3	Y	17	23	1			4
							19	9									
08	17763	X	14602	-0-	-3161	-0-	412	1	14162	3	Y	25	10	1			19
							28	9									
09	16410	X	13782	-0-	-2628	-0-	336	1	13420	3	Y	24	34	1			9
							26	9									
10	16616	X	13995	-0-	-2621	-0-	273	1	13694	3	Y	25					34
							28	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

05	20336	X	17395	-0-	-2941	-0-	558	1	16697	3	Y	127	188	1			21
							140	9									
06	18420	X	16246	-0-	-2174	-0-	417	1	15702	3	Y	115	92	1			44
							127	9									
07	18941	X	16554	-0-	-2387	-0-	559	1	15898	3	Y	88	111	1			21
							97	9									
08	18042	X	15764	-0-	-2278	-0-	695	1	14959	3	Y	100	79	1			42
							110	9									
09	16980	X	15276	-0-	-1704	-0-	596	1	14558	3	Y	111	95	1			58
							122	9									
10	17391	X	15178	-0-	-2213	-0-	617	1	14471	3	Y	82	97	1			43
							90	9									

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

05	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-	23	1			5
06	660	X	71	-0-	-589	-0-	71	3			Y	-0-					5
07	744	X	487	-0-	-257	-0-	18	1	469	3	Y	-0-					5
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					5
09	720	X	3	-0-	-717	-0-	3	3			Y	-0-					5
*10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	20	1	1021	3	Y	-0-					5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

05	28923	X	19319	-0-	-9604	-0-	19312	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	24330	X	17714	-0-	-6616	-0-	17710	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	25141	X	18208	-0-	-6933	-0-	666	1	17522	3	Y	18	9	1	5	8	4
							20	9									
08	21297	X	17409	-0-	-3888	-0-	491	1	16882	3	Y	33	20	1	2	8	15
							36	9									
09	19980	X	16719	-0-	-3261	-0-	407	1	16279	3	Y	30	26	1	4	8	15
							33	9									
10	19313	X	16119	-0-	-3194	-0-	314	1	15782	3	Y	21	26	1	4	8	6
							23	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

05	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	30112	3	63	9	Y	57	38	1	13	8	6
06	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28426	3	41	9	Y	37	19	1	9	8	15
07	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-	1065	1	28035	3	Y	43	39	1	10	8	9
							47	9									
08	28689	X	28689	-0-	-0-	-0-	809	1	27835	3	Y	41	37	1	1	8	12
							45	9									
09	29190	X	26112	-0-	-3078	-0-	636	1	25445	3	Y	28	27	1	3	8	10
							31	9									
10	30163	X	25469	-0-	-4694	-0-	497	1	24960	3	Y	11	10	1	11	8	-0-
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	11210	-0-	-1748	-0-	11209	3	1	9	N	1	23	1	1	8	-0-
06	12540	X	10380	-0-	-2160	-0-	10379	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11873	X	10797	-0-	-1076	-0-	395	1	10401	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11873	X	10322	-0-	-1551	-0-	291	1	10029	3	N	2	1	8			1
							2	9									
09	11040	X	9324	-0-	-1716	-0-	227	1	9080	3	N	15	2	8			14
							17	9									
10	11222	X	9546	-0-	-1676	-0-	186	1	9357	3	N	3					17
							3	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	18944	-0-	-4368	-0-	18879	3	65	9	Y	59	82	1			17
06	21450	X	17779	-0-	-3671	-0-	17740	3	39	9	Y	35	37	1			15
07	20646	X	18358	-0-	-2288	-0-	671	1	17651	3	Y	33	37	1			11
							36	9									
08	19592	X	17836	-0-	-1756	-0-	503	1	17318	3	Y	14	6	1			19
							15	9									
09	18330	X	16622	-0-	-1708	-0-	405	1	16198	3	Y	17	22	1			14
							19	9									
10	18941	X	16941	-0-	-2000	-0-	330	1	16547	3	Y	58	56	1			16
							64	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	9304	-0-	-2724	-0-	9295	3	9	9	Y	8	14	1			6
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	9978	3	25	9	Y	23	20	1	1	8	8
07	10261	X	9908	-0-	-353	-0-	362	1	9515	3	Y	28	26	1	1	8	9
							31	9									
08	10261	X	9817	-0-	-444	-0-	275	1	9478	3	Y	58	54	1	1	8	12
							64	9									
09	9990	X	9261	-0-	-729	-0-	224	1	8961	3	Y	69	66	1	3	8	12
							76	9									
10	10323	X	9442	-0-	-881	-0-	183	1	9175	3	Y	76	64	1	1	8	23
							84	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	10787	-0-	-5426	-0-	10736	3	51	9	Y	46	56	1			24
06	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16525	3	77	9	Y	70	82	1			12
07	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	624	1	16427	3	Y	55	48	1			19
							61	9									
08	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	445	1	15318	3	Y	38	48	1			9
							42	9									
09	16140	X	13972	-0-	-2168	-0-	341	1	13624	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
10	17143	X	12458	-0-	-4685	-0-	243	1	12204	3	Y	10	12	1			5
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	13432	-0-	-1882	-0-	13390	3	42	9	Y	38	73	1			9
06	14820	X	13100	-0-	-1720	-0-	13065	3	35	9	Y	32	23	1			18
07	15314	X	12715	-0-	-2599	-0-	464	1	12210	3	Y	37	33	1			22
							41	9									
08	14322	X	12661	-0-	-1661	-0-	356	1	12268	3	Y	34	31	1			25
							37	9									
09	13110	X	11776	-0-	-1334	-0-	287	1	11457	3	Y	29	46	1			8
							32	9									
10	13547	X	11204	-0-	-2343	-0-	218	1	10949	3	Y	34	33	1			9
							37	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58404	X	42564	-0-	-15840	-0-	4791	1	37642	3	Y	119	139	1			76
							131	9									
06	51720	X	39562	-0-	-12158	-0-	5954	1	33502	3	Y	96	90	1			82
							106	9									
07	49972	X	38618	-0-	-11354	-0-	1396	1	37141	3	Y	74	145	1			11
							81	9									
08	48453	X	36879	-0-	-11574	-0-	36810	3	69	9	Y	63	34	1			40
09	44490	X	33449	-0-	-11041	-0-	42	1	33346	3	Y	55	83	1			12
							61	9									
10	41633	X	31321	-0-	-10312	-0-	32	1	31222	3	Y	61	60	1			13
							67	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	9592	-0-	-7892	-0-	9577	3	15	9	N	14	81	1	1	8	25
06	14310	X	11016	-0-	-3294	-0-	11007	3	9	9	N	8	1	8			32
07	15066	X	15058	-0-	-8	-0-	550	1	14482	3	N	24	1	8			55
							26	9									
08	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	426	1	14665	3	N	18	42	1	1	8	30
							20	9									
09	14580	X	11709	-0-	-2871	-0-	285	1	11392	3	N	29	20	1	1	8	38
							32	9									
10	15066	X	12951	-0-	-2115	-0-	252	1	12656	3	N	39	52	1	1	8	24
							43	9									

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	9362	-0-	-6076	-0-	9304	3	58	9	Y	53	83	1			20
06	14940	X	12126	-0-	-2814	-0-	12062	3	64	9	Y	58	63	1			15
07	13609	X	12389	-0-	-1220	-0-	451	1	11875	3	Y	57	48	1			24
							63	9									
08	13578	X	11799	-0-	-1779	-0-	331	1	11387	3	Y	74	78	1			20
							81	9									
09	12390	X	11053	-0-	-1337	-0-	268	1	10731	3	Y	49	23	1			46
							54	9									
10	12524	X	11433	-0-	-1091	-0-	222	1	11137	3	Y	67	75	1			38
							74	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	14978	-0-	-3994	-0-	550	1	14395	3	Y	30	34	1	1	8	38
							33	9									
06	17520	X	13594	-0-	-3926	-0-	460	1	13103	3	Y	28	1	8			65
							31	9									
07	17515	X	13505	-0-	-4010	-0-	402	1	13071	3	Y	29	26	1	1	8	67
							32	9									
08	16027	X	12947	-0-	-3080	-0-	548	1	12374	3	Y	23	33	1	2	8	55
							25	9									
09	14940	X	12675	-0-	-2265	-0-	620	1	12031	3	Y	22	41	1	1	8	35
							24	9									
10	14973	X	12749	-0-	-2224	-0-	623	1	12125	3	Y	1	1	8			35
							1	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45973	X	38330	-0-	-7643	-0-	38231	3	99	9	Y	90	97	1			17
06	40500	X	35177	-0-	-5323	-0-	35088	3	89	9	Y	81	76	1			22
07	41664	X	34612	-0-	-7052	-0-	1264	1	33268	3	Y	73	53	1			42
							80	9									
08	40269	X	32485	-0-	-7784	-0-	916	1	31538	3	Y	28	58	1			12
							31	9									
09	37320	X	30269	-0-	-7051	-0-	738	1	29498	3	Y	30	35	1	4	8	3
							33	9									
10	38316	X	30684	-0-	-7632	-0-	598	1	30041	3	Y	41	43	1			1
							45	9									

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41571	X	35044	-0-	-6527	-0-	1285	1	33642	3	N	106	200	1	1	8	57
							117	9									
06	37740	X	31233	-0-	-6507	-0-	1057	1	30102	3	N	67	98	1	1	8	25
							74	9									
07	38998	X	30761	-0-	-8237	-0-	915	1	29734	3	N	102	65	1	1	8	61
							112	9									
08	38998	X	28327	-0-	-10671	-0-	1198	1	27066	3	N	57	84	1	2	8	32
							63	9									
09	35160	X	27711	-0-	-7449	-0-	1353	1	26264	3	N	85	21	1	3	8	93
							94	9									
10	35030	X	26816	-0-	-8214	-0-	1311	1	25485	3	N	18	65	1	1	8	45
							20	9									

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1366	-0-	-525	-0-	154	1	1212	3	N	-0-					-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	571	1	3212	3	N	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	72	1	1924	3	N	-0-					-0-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	1186	-0-	-2594	-0-	2	1	1184	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	36	-0-	-3870	-0-	36	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	18762	-0-	-6038	-0-	18697	3	65	9	Y	59	69	1			5
06	22920	X	20477	-0-	-2443	-0-	20418	3	59	9	Y	54	21	1			38
07	22599	X	19635	-0-	-2964	-0-	717	1	18863	3	Y	50	55	1			33
							55	9									
08	21824	X	19259	-0-	-2565	-0-	543	1	18672	3	Y	40	53	1			20
							44	9									
09	20580	X	15329	-0-	-5251	-0-	373	1	14911	3	Y	41	50	1			11
							45	9									
10	21173	X	14676	-0-	-6497	-0-	286	1	14339	3	Y	46	41	1			16
							51	9									

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40641	X	32915	-0-	-7726	-0-	32856	3	59	9	Y	54	71	1			8
06	34860	X	29420	-0-	-5440	-0-	1201	1	28206	3	Y	12	9	1			11
							13	9									
07	34131	X	28235	-0-	-5896	-0-	1412	1	26797	3	Y	24	19	1			16
							26	9									
08	32240	X	26613	-0-	-5627	-0-	1295	1	25286	3	Y	29	28	1			17
							32	9									
09	31860	X	26111	-0-	-5749	-0-	1239	1	24837	3	Y	32	37	1			12
							35	9									
10	31403	X	28502	-0-	-2901	-0-	1110	1	27356	3	Y	33	40	1			5
							36	9									

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23653	X	20054	-0-	-3599	-0-	19901	3	153	9	Y	139	154	1			29
06	22890	X	16250	-0-	-6640	-0-	16147	3	103	9	Y	94	97	1			26
07	21824	X	18187	-0-	-3637	-0-	663	1	17435	3	Y	81	97	1			10
							89	9									
08	20491	X	17222	-0-	-3269	-0-	484	1	16673	3	Y	59	69	1			-0-
							65	9									
09	19710	X	15874	-0-	-3836	-0-	386	1	15436	3	Y	47	38	1			9
							52	9									
10	20057	X	15985	-0-	-4072	-0-	311	1	15602	3	Y	65	69	1			5
							72	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	12130	-0-	-11151	-0-	12057	3	73	9	Y	66	76	1	1	8	28
06	22260	X	19695	-0-	-2565	-0-	19601	3	94	9	Y	85	100	1	3	8	10
07	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	819	1	21566	3	Y	115	92	1	2	8	31
							127	9									
08	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	592	1	20362	3	Y	126	135	1	4	8	18
							139	9									
09	19710	X	19207	-0-	-503	-0-	466	1	18618	3	Y	112	72	1	7	8	51
							123	9									
10	22506	X	18276	-0-	-4230	-0-	355	1	17802	3	Y	108	115	1	2	8	42
							119	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	18125	-0-	-6892	-0-	18064	3	61	9	Y	55	49	1	7	8	13
06	20610	X	16916	-0-	-3694	-0-	16860	3	56	9	Y	51	41	1	7	8	16
07	18011	X	16996	-0-	-1015	-0-	620	1	16321	3	Y	50	32	1	4	8	30
							55	9									
08	18011	X	16554	-0-	-1457	-0-	466	1	16023	3	Y	59	63	1	8	8	18
							65	9									
09	17550	X	15728	-0-	-1822	-0-	383	1	15297	3	Y	44	48	1	2	8	12
							48	9									
10	18135	X	16242	-0-	-1893	-0-	317	1	15894	3	Y	28	29	1	6	8	5
							31	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

05	39990	X	32714	-0-	-7276	-0-	32642	3	72	9	Y	65	78	1			41
06	37380	X	31302	-0-	-6078	-0-	31238	3	64	9	Y	58	86	1			13
07	33232	X	30295	-0-	-2937	-0-	1107	1	29134	3	Y	49	41	1			21
							54	9									
08	33232	X	29293	-0-	-3939	-0-	825	1	28392	3	Y	69	41	1			49
							76	9									
09	32160	X	27312	-0-	-4848	-0-	665	1	26573	3	Y	67	96	1			20
							74	9									
10	31775	X	27571	-0-	-4204	-0-	537	1	26972	3	Y	56	30	1			46
							62	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

05	58559	X	50532	-0-	-8027	-0-	50404	3	128	9	N	116	101	1	1	8	102
06	54690	X	48082	-0-	-6608	-0-	47970	3	112	9	N	102	148	1	2	8	54
07	51863	X	46175	-0-	-5688	-0-	1687	1	44392	3	N	87	85	1	1	8	55
							96	9									
08	54994	X	54994	-0-	-0-	-0-	1550	1	53355	3	N	81	78	1	4	8	54
							89	9									
09	56870	X	56870	-0-	-0-	-0-	1386	1	55407	3	N	70	81	1	7	8	36
							77	9									
*10	54887	X	54887	-0-	-0-	-0-	1071	1	53762	3	N	49	31	1	2	8	52
							54	9									

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

05	41044	X	33715	-0-	-7329	-0-	33681	3	34	9	Y	31	49	1			4
06	39720	X	29457	-0-	-10263	-0-	1203	1	28244	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
07	37479	X	27926	-0-	-9553	-0-	1397	1	26517	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
08	35030	X	26195	-0-	-8835	-0-	1276	1	24919	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	32640	X	25495	-0-	-7145	-0-	1210	1	24253	3	Y	29	22	1			7
							32	9									
10	31217	X	26246	-0-	-4971	-0-	1023	1	25211	3	Y	11	13	1			5
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36908	X	36908	-0-	-0-	-0-	36838	3	70	9	Y	64	101	1			6
06	37290	X	32130	-0-	-5160	-0-	1311	1	30804	3	Y	14	11	1			9
							15	9									
07	38533	X	30834	-0-	-7699	-0-	1542	1	29272	3	Y	18	17	1			10
							20	9									
08	38533	X	29552	-0-	-8981	-0-	1437	1	28065	3	Y	45	42	1			13
							50	9									
09	35730	X	28877	-0-	-6853	-0-	1370	1	27471	3	Y	33	34	1			12
							36	9									
10	34038	X	32786	-0-	-1252	-0-	1276	1	31443	3	Y	61	53	1			20
							67	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	16705	-0-	-6297	-0-	539	1	16135	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
06	20580	X	15231	-0-	-5349	-0-	394	1	14815	3	Y	20	16	1			14
							22	9									
07	21266	X	14892	-0-	-6374	-0-	505	1	14368	3	Y	17	21	1			10
							19	9									
08	17887	X	13953	-0-	-3934	-0-	616	1	13270	3	Y	61	46	1			25
							67	9									
09	17010	X	13397	-0-	-3613	-0-	525	1	12832	3	Y	36	34	1			27
							40	9									
10	16213	X	12195	-0-	-4018	-0-	494	1	11588	3	Y	103	99	1			31
							113	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	15580	-0-	-3609	-0-	500	1	14983	3	Y	88	80	1			22
							97	9									
06	17670	X	14620	-0-	-3050	-0-	377	1	14184	3	Y	54	46	1			30
							59	9									
07	17577	X	14397	-0-	-3180	-0-	487	1	13864	3	Y	42	54	1			18
							46	9									
08	16616	X	13749	-0-	-2867	-0-	608	1	13093	3	Y	44	42	1			20
							48	9									
09	15720	X	12995	-0-	-2725	-0-	509	1	12434	3	Y	47	39	1			28
							52	9									
10	15593	X	12754	-0-	-2839	-0-	522	1	12226	3	Y	5	25	1			8
							6	9									

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	19999	-0-	-2414	-0-	19933	3	66	9	Y	60	61	1			14
06	21210	X	16801	-0-	-4409	-0-	16753	3	48	9	Y	44	44	1			14
07	20429	X	18540	-0-	-1889	-0-	677	1	17824	3	Y	35	41	1	1	8	7
							39	9									
08	19313	X	17556	-0-	-1757	-0-	495	1	17025	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
09	19350	X	16376	-0-	-2974	-0-	399	1	15936	3	Y	37	28	1			13
							41	9									
10	19995	X	16760	-0-	-3235	-0-	326	1	16367	3	Y	61	62	1			12
							67	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28520	X	20701	-0-	-7819	-0-	20640	3	61	9	N	55	104	1	1	8	25
06	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	21297	3	40	9	N	36	42	1	1	8	18
07	21060	X	21060	-0-	-0-	-0-	769	1	20238	3	N	48	28	1	1	8	37
							53	9									
08	20956	X	20150	-0-	-806	-0-	569	1	19566	3	N	14	37	1	2	8	12
							15	9									
09	21330	X	19333	-0-	-1997	-0-	470	1	18788	3	N	68	33	1	3	8	44
							75	9									
10	22041	X	19644	-0-	-2397	-0-	383	1	19211	3	N	45	58	1	1	8	30
							50	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31806	X	25077	-0-	-6729	-0-	25001	3	76	9	Y	69	123	1			20
06	30240	X	23598	-0-	-6642	-0-	23536	3	62	9	Y	56	39	1			37
07	28892	X	22552	-0-	-6340	-0-	823	1	21663	3	Y	60	57	1			40
							66	9									
08	26970	X	21908	-0-	-5062	-0-	617	1	21227	3	Y	58	53	1			45
							64	9									
09	25110	X	20221	-0-	-4889	-0-	492	1	19675	3	Y	49	77	1			17
							54	9									
10	24118	X	20255	-0-	-3863	-0-	394	1	19795	3	Y	60	57	1			20
							66	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	16630	-0-	-3396	-0-	16590	3	40	9	Y	36	48	1	6	8	35
06	20280	X	14754	-0-	-5526	-0-	14684	3	70	9	Y	64	72	1	7	8	20
07	20956	X	13622	-0-	-7334	-0-	496	1	13060	3	Y	60	37	1	3	8	40
							66	9									
08	20956	X	12915	-0-	-8041	-0-	364	1	12514	3	Y	34	43	1	8	8	23
							37	9									
09	17490	X	11541	-0-	-5949	-0-	280	1	11214	3	Y	43	35	1	5	8	26
							47	9									
10	16616	X	11316	-0-	-5300	-0-	219	1	11009	3	Y	80	74	1	5	8	27
							88	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26970	X	19819	-0-	-7151	-0-	19752	3	67	9	Y	61	126	1			87
06	26100	X	17612	-0-	-8488	-0-	17483	3	129	9	Y	117	163	1			41
07	26970	X	16112	-0-	-10858	-0-	585	1	15405	3	Y	111	74	1			78
							122	9									
08	26412	X	14779	-0-	-11633	-0-	415	1	14275	3	Y	81	108	1			51
							89	9									
09	21540	X	13072	-0-	-8468	-0-	318	1	12700	3	Y	49	56	1	5	8	39
							54	9									
10	19809	X	12803	-0-	-7006	-0-	248	1	12458	3	Y	88	95	1			32
							97	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	21035	-0-	-4571	-0-	20919	3	116	9	Y	105	159	1			26
06	23280	X	19641	-0-	-3639	-0-	19561	3	80	9	Y	73	75	1			24
07	22692	X	18823	-0-	-3869	-0-	687	1	18068	3	Y	62	71	1			15
							68	9									
08	21235	X	18040	-0-	-3195	-0-	508	1	17470	3	Y	56	18	1			53
							62	9									
09	20460	X	16768	-0-	-3692	-0-	409	1	16345	3	Y	13	44	1			22
							14	9									
10	21049	X	16797	-0-	-4252	-0-	327	1	16428	3	Y	38	50	1			10
							42	9									

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41819	X	30644	-0-	-11175	-0-	986	1	29520	3	N	125	165	1	2	8	85
							138	9									
06	36720	X	28088	-0-	-8632	-0-	724	1	27255	3	N	99	94	1	2	8	88
							109	9									
07	35743	X	28611	-0-	-7132	-0-	969	1	27569	3	N	66	103	1	1	8	50
							73	9									
08	34441	X	26974	-0-	-7467	-0-	1195	1	25732	3	N	43	35	1	2	8	56
							47	9									
09	30960	X	25882	-0-	-5078	-0-	1015	1	24789	3	N	71	109	1	3	8	15
							78	9									
10	29977	X	25197	-0-	-4780	-0-	1031	1	24152	3	N	13	1	8			27
							14	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52545	X	46055	-0-	-6490	-0-	45960	3	95	9	Y	86	159	1			25
06	46260	X	41605	-0-	-4655	-0-	41548	3	57	9	Y	52	43	1			34
07	52328	X	43734	-0-	-8594	-0-	1598	1	42055	3	Y	74	86	1			22
							81	9									
08	52328	X	41423	-0-	-10905	-0-	1168	1	40188	3	Y	61	61	1	2	8	20
							67	9									
09	50640	X	36036	-0-	-14604	-0-	878	1	35097	3	Y	55	50	1	4	8	21
							61	9									
10	46066	X	34277	-0-	-11789	-0-	668	1	33563	3	Y	42	50	1			13
							46	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8714	-0-	-1516	-0-	8708	3	6	9	Y	5	2	1			3
06	9900	X	7862	-0-	-2038	-0-	7853	3	9	9	Y	8	5	1	1	8	5
07	9641	X	7955	-0-	-1686	-0-	291	1	7657	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
08	9362	X	7541	-0-	-1821	-0-	213	1	7328	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	8640	X	7098	-0-	-1542	-0-	173	1	6903	3	Y	20	16	1			4
							22	9									
10	8711	X	7435	-0-	-1276	-0-	145	1	7272	3	Y	16					20
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31372	X	18069	-0-	-13303	-0-	17916	3	153	9	Y	139	252	1	4	8	34
06	26100	X	16297	-0-	-9803	-0-	16202	3	95	9	Y	86	89	1	3	8	28
07	22444	X	13766	-0-	-8678	-0-	501	1	13182	3	Y	75	75	1	3	8	25
							83	9									
08	19902	X	17139	-0-	-2763	-0-	482	1	16599	3	Y	53	63	1	5	8	10
							58	9									
09	18480	X	13822	-0-	-4658	-0-	335	1	13401	3	Y	78	70	1	5	8	13
							86	9									
10	18073	X	13162	-0-	-4911	-0-	256	1	12840	3	Y	60	59	1	2	8	12
							66	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	16266	-0-	-8534	-0-	16090	3	176	9	Y	160	205	1	1	8	23
06	21030	X	14717	-0-	-6313	-0-	14647	3	70	9	Y	64	69	1			18
07	18693	X	14420	-0-	-4273	-0-	526	1	13833	3	Y	55	57	1			16
							61	9									
08	17205	X	13657	-0-	-3548	-0-	384	1	13207	3	Y	60	68	1	1	8	7
							66	9									
09	16320	X	12522	-0-	-3798	-0-	304	1	12164	3	Y	49	47	1	4	8	5
							54	9									
10	16275	X	12422	-0-	-3853	-0-	241	1	12111	3	Y	64	58	1	2	8	9
							70	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25296	X	18324	-0-	-6972	-0-	18284	3	40	9	Y	36	43	1			6
06	20490	X	17151	-0-	-3339	-0-	17119	3	32	9	Y	29	11	1			24
07	20429	X	18308	-0-	-2121	-0-	669	1	17615	3	Y	22	27	1			19
							24	9									
08	19840	X	17585	-0-	-2255	-0-	497	1	17088	3	Y	-0-	19	1			-0-
09	17730	X	13709	-0-	-4021	-0-	334	1	13375	3	Y	-0-					-0-
10	18321	X	16919	-0-	-1402	-0-	330	1	16589	3	Y	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37355	X	28721	-0-	-8634	-0-	28674	3	47	9	Y	43	86	1			16
06	31680	X	27174	-0-	-4506	-0-	27123	3	51	9	Y	46	42	1			20
07	31806	X	25803	-0-	-6003	-0-	943	1	24814	3	Y	42	44	1			18
							46	9									
08	31806	X	24669	-0-	-7137	-0-	696	1	23949	3	Y	22	12	1	3	8	25
							24	9									
09	29190	X	22723	-0-	-6467	-0-	554	1	22140	3	Y	26	33	1	5	8	13
							29	9									
10	28086	X	22546	-0-	-5540	-0-	440	1	22070	3	Y	33	27	1			19
							36	9									

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	10435	-0-	-2740	-0-	10318	3	117	9	Y	106	91	1			41
06	12750	X	9687	-0-	-3063	-0-	9587	3	100	9	Y	91	93	1			39
07	13175	X	8486	-0-	-4689	-0-	308	1	8093	3	Y	77	61	1			55
							85	9									
08	10819	X	7977	-0-	-2842	-0-	224	1	7702	3	Y	46	90	1			11
							51	9									
09	10170	X	7627	-0-	-2543	-0-	184	1	7375	3	Y	62	32	1			41
							68	9									
10	10447	X	7413	-0-	-3034	-0-	144	1	7227	3	Y	38	51	1			28
							42	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38316	X	22775	-0-	-15541	-0-	21987	3	788	9	Y	716	744	1	10	8	64
06	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	19467	3	879	9	Y	799	594	1	10	8	259
07	20863	X	17311	-0-	-3552	-0-	612	1	16094	3	Y	550	696	1	6	8	107
							605	9									
08	17670	X	15134	-0-	-2536	-0-	418	1	14371	3	Y	314	360	1	6	8	55
							345	9									
09	22050	X	13718	-0-	-8332	-0-	326	1	13026	3	Y	333	322	1	4	8	62
							366	9									
10	22785	X	12976	-0-	-9809	-0-	247	1	12392	3	Y	306	317	1	7	8	44
							337	9									

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5971	-0-	-787	-0-	5947	3	24	9	Y	22	3	8			30
06	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	5788	3	23	9	Y	21	6	1	4	8	41
07	6045	X	4384	-0-	-1661	-0-	160	1	4216	3	Y	7	28	1	1	8	19
							8	9									
08	6045	X	5243	-0-	-802	-0-	148	1	5092	3	Y	3	19	1	3	8	-0-
							3	9									
09	5820	X	5117	-0-	-703	-0-	125	1	4984	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*10	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	129	1	6452	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	5973	-0-	-4102	-0-	5871	3	102	9	Y	93	119	1			5
06	9450	X	7620	-0-	-1830	-0-	7575	3	45	9	Y	41	35	1			11
07	9765	X	6208	-0-	-3557	-0-	221	1	5815	3	Y	156	112	1			55
							172	9									
08	7812	X	6626	-0-	-1186	-0-	183	1	6302	3	Y	128	154	1	1	8	28
							141	9									
09	7620	X	6057	-0-	-1563	-0-	145	1	5792	3	Y	109	118	1	2	8	17
							120	9									
10	7874	X	6281	-0-	-1593	-0-	120	1	6047	3	Y	104	107	1			14
							114	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81654	X	67197	-0-	-14457	-0-	66425	3	772	9	Y	702	696	1	4	8	49
06	76380	X	63294	-0-	-13086	-0-	62616	3	678	9	Y	616	557	1	3	8	105
07	73067	X	58170	-0-	-14897	-0-	2100	1	55263	3	Y	734	795	1	2	8	42
							807	9									
08	73067	X	55703	-0-	-17364	-0-	1545	1	53182	3	Y	887	865	1	4	8	60
							976	9									
09	67380	X	53569	-0-	-13811	-0-	1289	1	51541	3	Y	672	684	1	7	8	41
							739	9									
10	65441	X	60173	-0-	-5268	-0-	1158	1	58137	3	Y	798	771	1	3	8	65
							878	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1986	-0-	-246	-0-	98	1	1628	3	Y	236	269	1			54
							260	9									
06	2070	X	1555	-0-	-515	-0-	100	1	1228	3	Y	206	223	1			37
							227	9									
07	2046	X	1751	-0-	-295	-0-	105	1	1437	3	Y	190	183	1			44
							209	9									
08	1891	X	1755	-0-	-136	-0-	181	1	1533	3	Y	37	79	1			2
							41	9									
09	1920	X	1708	-0-	-212	-0-	175	1	1476	3	Y	52	50	1			4
							57	9									
*10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	188	1	1602	3	Y	355	298	1			61
							391	9									

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	265	1	4410	3	Y	619	481	1	2	8	224
							681	9									
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	379	1	4647	3	Y	377	562	1	2	8	37
							415	9									
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	353	1	4826	3	Y	384	329	1			92
							422	9									
08	5177	X	4845	-0-	-332	-0-	469	1	3977	3	Y	363	426	1	1	8	28
							399	9									
09	5430	X	4900	-0-	-530	-0-	478	1	4020	3	Y	365	351	1	2	8	40
							402	9									
10	5611	X	4783	-0-	-828	-0-	467	1	3966	3	Y	318	319	1	1	8	38
							350	9									

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	617	-0-	-8466	-0-	616	3	1	9	N	1	1	8			53
06	8790	X	7945	-0-	-845	-0-	7939	3	6	9	N	5	39	1	4	8	15
07	5270	X	2717	-0-	-2553	-0-	99	1	2617	3	N	1	1	8			15
							1	9									
08	5270	X	789	-0-	-4481	-0-	22	1	765	3	N	2	2	8			15
							2	9									
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	1	1	8			15
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					15

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30442	X	23526	-0-	-6916	-0-	23523	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	29460	X	22796	-0-	-6664	-0-	22794	3	2	9	Y	2					2
07	25699	X	21774	-0-	-3925	-0-	797	1	20975	3	Y	2					4
							2	9									
08	25699	X	21018	-0-	-4681	-0-	593	1	20395	3	Y	27	24	1	5	8	2
							30	9									
09	23430	X	17145	-0-	-6285	-0-	418	1	16704	3	Y	21	15	1			8
							23	9									
10	23064	X	19221	-0-	-3843	-0-	375	1	18825	3	Y	19	16	1	3	8	8
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64883	X	47276	-0-	-17607	-0-	47203	3	73	9	N	66	49	1	1	8	46
06	47970	X	37085	-0-	-10885	-0-	37031	3	54	9	N	49	42	1	1	8	52
07	51801	X	44176	-0-	-7625	-0-	1615	1	42493	3	N	62	95	1	2	8	17
							68	9									
08	51801	X	42989	-0-	-8812	-0-	1213	1	41753	3	N	21					38
							23	9									
09	50130	X	36964	-0-	-13166	-0-	901	1	36009	3	N	49	47	1	4	8	36
							54	9									
10	47275	X	33767	-0-	-13508	-0-	658	1	33043	3	N	60	70	1	1	8	25
							66	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

05	60171	X	46956	-0-	-13215	-0-	46664	3	292	9	Y	265	271	1			44
06	55140	X	40517	-0-	-14623	-0-	40374	3	143	9	Y	130	130	1			44
07	50623	X	42547	-0-	-8076	-0-	1553	1	40860	3	Y	122	98	1			68
							134	9									
08	50623	X	40316	-0-	-10307	-0-	1136	1	39082	3	Y	89	111	1			46
							98	9									
09	47430	X	37218	-0-	-10212	-0-	906	1	36227	3	Y	77	90	1	3	8	30
							85	9									
10	46965	X	37750	-0-	-9215	-0-	736	1	36937	3	Y	70	76	1			24
							77	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

05	65565	X	55035	-0-	-10530	-0-	54475	3	560	9	Y	509	509	1			40
06	60870	X	52118	-0-	-8752	-0-	51625	3	493	9	Y	448	406	1			82
07	58993	X	47840	-0-	-11153	-0-	1730	1	45525	3	Y	532	578	1			36
							585	9									
08	58993	X	44863	-0-	-14130	-0-	1248	1	42935	3	Y	618	607	1			47
							680	9									
09	53790	X	43408	-0-	-10382	-0-	1048	1	41896	3	Y	422	437	1			32
							464	9									
10	54529	X	49739	-0-	-4790	-0-	959	1	48172	3	Y	553	534	1			51
							608	9									

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

05	42563	X	31895	-0-	-10668	-0-	31880	3	15	9	Y	14	13	1			1
06	37920	X	28485	-0-	-9435	-0-	1160	1	27258	3	Y	61	27	1			35
							67	9									
07	35588	X	27336	-0-	-8252	-0-	1365	1	25920	3	Y	46	45	1			36
							51	9									
08	32767	X	25649	-0-	-7118	-0-	1248	1	24369	3	Y	29	41	1			24
							32	9									
09	30870	X	25332	-0-	-5538	-0-	1202	1	24096	3	Y	31	43	1			12
							34	9									
10	30163	X	27248	-0-	-2915	-0-	1061	1	26152	3	Y	32	41	1			3
							35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25854	X	25701	-0-	-153	-0-	25605	3	96	9	Y	87	102	1			21
06	25020	X	21174	-0-	-3846	-0-	21095	3	79	9	Y	72	64	1			29
07	22909	X	20444	-0-	-2465	-0-	746	1	19628	3	Y	64	70	1			23
							70	9									
08	19716	X	18546	-0-	-1170	-0-	521	1	17940	3	Y	77	84	1			16
							85	9									
09	24870	X	17198	-0-	-7672	-0-	418	1	16712	3	Y	62	65	1			13
							68	9									
10	24521	X	17337	-0-	-7184	-0-	337	1	16937	3	Y	57	57	1			13
							63	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96751	X	66709	-0-	-30042	-0-	65392	3	1317	9	Y	1197	1189	1			83
06	0	W	75174	-0-	75174	75174	74006	3	1168	9	Y	1062	964	1			181
07	0	W	77514	-0-	77514	152688	2798	1	73641	3	Y	977	1101	1			57
							1075	9									
08	225860	X	73172	-0-	-152688	-0-	2055	1	70723	3	Y	358	392	1			23
							394	9									
09	75180	X	68987	-0-	-6193	-0-	1654	1	66142	3	Y	1083	1043	1			63
							1191	9									
10	77686	X	75018	-0-	-2668	-0-	1438	1	72183	3	Y	1270	1232	1			101
							1397	9									

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	16921	-0-	-2330	-0-	16859	3	62	9	Y	56	63	1			15
06	18630	X	15189	-0-	-3441	-0-	15135	3	54	9	Y	49	43	1			21
07	19251	X	15066	-0-	-4185	-0-	550	1	14471	3	Y	41	46	1			16
							45	9									
08	17391	X	13918	-0-	-3473	-0-	391	1	13459	3	Y	62	65	1			13
							68	9									
09	16620	X	13142	-0-	-3478	-0-	319	1	12766	3	Y	52	53	1			12
							57	9									
10	16926	X	13150	-0-	-3776	-0-	256	1	12837	3	Y	52	50	1			14
							57	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32767	X	25649	-0-	-7118	-0-	941	1	24642	3	Y	60	69	1			13
							66	9									
06	28740	X	22765	-0-	-5975	-0-	771	1	21946	3	Y	44	45	1			12
							48	9									
07	29698	X	22057	-0-	-7641	-0-	657	1	21360	3	Y	36	42	1			6
							40	9									
08	29481	X	20495	-0-	-8986	-0-	866	1	19572	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
09	26520	X	19462	-0-	-7058	-0-	947	1	18386	3	Y	117	109	1	3	8	13
							129	9									
10	25637	X	18330	-0-	-7307	-0-	893	1	17373	3	Y	58	52	1			19
							64	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65906	X	27191	-0-	-38715	-0-	26824	3	367	9	Y	334	278	1			91
06	33030	X	15780	-0-	-17250	-0-	15625	3	155	9	Y	141	213	1			19
07	32953	X	3089	-0-	-29864	-0-	109	1	2875	3	Y	95	79	1			35
							105	9									
08	29636	X	11899	-0-	-17737	-0-	330	1	11358	3	Y	192	206	1	2	8	19
							211	9									
09	26730	X	13558	-0-	-13172	-0-	329	1	13166	3	Y	57	52	1	4	8	20
							63	9									
10	26040	X	16215	-0-	-9825	-0-	315	1	15799	3	Y	92	101	1	1	8	10
							101	9									

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109957	X	29533	-0-	-80424	-0-	29357	3	176	9	Y	160	134	1	9	8	22
06	106410	X	38164	-0-	-68246	-0-	37902	3	262	9	Y	238	235	1	12	8	13
07	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	1309	1	34443	3	Y	184	186	1	3	8	8
							202	9									
08	35971	X	35971	-0-	-0-	-0-	1008	1	34696	3	Y	243	240	1	8	8	3
							267	9									
09	38490	X	35073	-0-	-3417	-0-	853	1	34095	3	Y	114	110	1	4	8	3
							125	9									
10	39432	X	8422	-0-	-31010	-0-	164	1	8228	3	Y	27	26	1	2	8	2
							30	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123473	X	21199	-0-	-102274	-0-	20868	3	331	9	Y	301	267	1			46
06	119490	X	35034	-0-	-84456	-0-	34470	3	564	9	Y	513	526	1			33
07	123473	X	36846	-0-	-86627	-0-	1333	1	35083	3	Y	391	402	1			22
							430	9									
08	42470	X	36832	-0-	-5638	-0-	1036	1	35641	3	Y	141	159	1			4
							155	9									
*09	39900	X	-0-	-0-	-39900	-0-					Y	-0-					4
10	36859	X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					Y	NO RPT					4

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84630	X	19159	-0-	-65471	-0-	18832	3	327	9	Y	297	373	1			12
06	81900	X	17226	-0-	-64674	-0-	17150	3	76	9	Y	69	63	1			18
07	84630	X	15932	-0-	-68698	-0-	575	1	15127	3	Y	209	153	1			74
							230	9									
08	21607	X	14875	-0-	-6732	-0-	411	1	14155	3	Y	281	300	1	2	8	53
							309	9									
09	19410	X	13339	-0-	-6071	-0-	320	1	12780	3	Y	217	236	1	4	8	30
							239	9									
10	19158	X	13155	-0-	-6003	-0-	252	1	12673	3	Y	209	213	1	1	8	25
							230	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84041	X	22222	-0-	-61819	-0-	22196	3	26	9	Y	24	54	1			8
06	81330	X	21120	-0-	-60210	-0-	21107	3	13	9	Y	12	15	1			5
07	84041	X	19460	-0-	-64581	-0-	709	1	18670	3	Y	74	59	1			20
							81	9									
08	27745	X	17748	-0-	-9997	-0-	497	1	17093	3	Y	144	141	1	2	8	21
							158	9									
09	22140	X	15436	-0-	-6704	-0-	374	1	14964	3	Y	89	89	1	4	8	17
							98	9									
10	22227	X	15264	-0-	-6963	-0-	297	1	14903	3	Y	58	60	1	2	8	13
							64	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		96	-0-	96	30148	13	3	83	9	N	75	151	1	1	8	30
06	0		854	-0-	854	31002	788	3	66	9	N	60	29	1	1	8	60
07	14B2	EXT	276	-0-	276	31278	6	1	165	3	N	95	133	1	1	8	21
							105	9									
08	14B2	EXT	186	-0-	186	31464	1	1	50	3	N	123	107	1	1	8	36
							135	9									
09	14B2	EXT	154	-0-	154	31618	1	1	54	3	N	90	104	1	1	8	21
							99	9									
*10	32296	X	678	-0-	-31618	-0-	12	1	601	3	N	59	28	1			52
							65	9									

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

05	96813	X	395	-0-	-96418	-0-	395	3			Y	-0-					22
06	93690	X	430	-0-	-93260	-0-	430	3			Y	-0-					22
07	96813	X	1	-0-	-96812	-0-	1	3			Y	-0-					22
08	96813	X	18375	-0-	-78438	-0-	512	1	17625	3	Y	216	151	1			87
							238	9									
09	26832	X	26832	-0-	-0-	-0-	645	1	25809	3	Y	344	356	1			75
							378	9									
*10	33028	X	33028	-0-	-0-	-0-	639	1	32082	3	Y	279	326	1			28
							307	9									

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

05	92442	X	25853	-0-	-66589	-0-	831	1	24867	3	Y	141	144	1			38
							155	9									
06	89460	X	23060	-0-	-66400	-0-	594	1	22358	3	Y	98	83	1			53
							108	9									
07	92442	X	23429	-0-	-69013	-0-	793	1	22571	3	Y	59	86	1			26
							65	9									
08	92442	X	22385	-0-	-70057	-0-	989	1	21306	3	Y	82	75	1			33
							90	9									
09	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	827	1	20193	3	Y	62	57	1			38
							68	9									
10	25854	X	20308	-0-	-5546	-0-	831	1	19468	3	Y	8	38	1			8
							9	9									

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

05	102486	X	51235	-0-	-51251	-0-	1498	1	49518	3	N	199	227	1	2	8	40
							219	9									
06	99180	X	46711	-0-	-52469	-0-	1183	1	45437	3	N	83	82	1	1	8	40
							91	9									
07	102486	X	45687	-0-	-56799	-0-	1005	1	44602	3	N	73	96	1	1	8	16
							80	9									
08	102486	X	44062	-0-	-58424	-0-	1334	1	42650	3	N	71	60	1	2	8	25
							78	9									
09	41795	X	41795	-0-	-0-	-0-	1261	1	40493	3	N	37	36	1	3	8	23
							41	9									
10	51243	X	42871	-0-	-8372	-0-	1596	1	41255	3	N	18	3	1	1	8	37
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	EOM BALANCE
05	139934	X	76051	-0-		-63883		-0-		75918	3	133	9		N	121	203	1	2	8		45
06	135420	X	68620	-0-		-66800		-0-		68515	3	105	9		N	95	116	1	2	8		22
07	139934	X	79762	-0-		-60172		-0-		2915	1	76712	3		N	123	111	1	2	8		32
										135	9											
08	139934	X	76682	-0-		-63252		-0-		2162	1	74389	3		N	119	99	1	3	8		49
										131	9											
09	67112	X	67112	-0-		-0-		-0-		1634	1	65357	3		N	110	97	1	5	8		57
										121	9											
10	79763	X	63491	-0-		-16272		-0-		1238	1	62175	3		N	71	109	1	1	8		18
										78	9											

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	EOM BALANCE
05	60419	X	30950	-0-		-29469		-0-		30872	3	78	9		Y	71	123	1				40
06	58470	X	27296	-0-		-31174		-0-		27228	3	68	9		Y	62	46	1				56
07	60419	X	28212	-0-		-32207		-0-		1030	1	27104	3		Y	71	84	1				43
										78	9											
08	60419	X	27052	-0-		-33367		-0-		762	1	26234	3		Y	51	49	1	3	8		42
										56	9											
09	24269	X	24269	-0-		-0-		-0-		591	1	23626	3		Y	47	50	1	5	8		34
										52	9											
10	30938	X	23258	-0-		-7680		-0-		454	1	22770	3		Y	31	50	1				15
										34	9											

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	EOM BALANCE
05	18445	X	5028	-0-		-13417		-0-		4978	3	50	9		Y	45	53	1				9
06	17850	X	4623	-0-		-13227		-0-		4581	3	42	9		Y	38	34	1				13
07	18445	X	5006	-0-		-13439		-0-		182	1	4799	3		Y	23	29	1				7
										25	9											
08	18445	X	5376	-0-		-13069		-0-		151	1	5202	3		Y	21	25	1				3
										23	9											
09	6429	X	6429	-0-		-0-		-0-		156	1	6258	3		Y	14	16	1				1
										15	9											
*10	6548	X	6548	-0-		-0-		-0-		128	1	6402	3		Y	16	16	1				1
										18	9											

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	EOM BALANCE
05	115320	X	55843	-0-		-59477		-0-		55753	3	90	9		Y	82	71	1				11
06	111600	X	44810	-0-		-66790		-0-		44733	3	77	9		Y	70	46	1				35
07	115320	X	46627	-0-		-68693		-0-		1704	1	44855	3		Y	62	78	1				19
										68	9											
08	115320	X	42644	-0-		-72676		-0-		1202	1	41374	3		Y	62	59	1	2	8		20
										68	9											
09	111600	X	37223	-0-		-74377		-0-		907	1	36254	3		Y	56	50	1	4	8		22
										62	9											
10	55831	X	35706	-0-		-20125		-0-		696	1	34963	3		Y	43	50	1				15
										47	9											

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185638	X	15052	-0-	-170586	-0-	14982	3	70	9	Y	64					118
06	46830	X	13443	-0-	-33387	-0-	13352	3	91	9	Y	83	25	1			176
07	48391	X	11697	-0-	-36694	-0-	427	1	11241	3	Y	26	119	1			83
							29	9									
08	48391	X	10785	-0-	-37606	-0-	304	1	10456	3	Y	23	40	1			66
							25	9									
09	46830	X	10640	-0-	-36190	-0-	258	1	10336	3	Y	42	60	1			48
							46	9									
10	15066	X	11482	-0-	-3584	-0-	223	1	11200	3	Y	54	49	1			53
							59	9									

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267501	X	34797	-0-	-232704	-0-	34729	3	68	9	Y	62	115	1			15
06	76860	X	31147	-0-	-45713	-0-	31107	3	40	9	Y	36					51
07	79422	X	28813	-0-	-50609	-0-	1054	1	27729	3	Y	27					78
							30	9									
08	79422	X	27097	-0-	-52325	-0-	764	1	26294	3	Y	35	105	1			8
							39	9									
09	76860	X	25440	-0-	-51420	-0-	620	1	24787	3	Y	30	24	1			14
							33	9									
10	34782	X	24913	-0-	-9869	-0-	486	1	24397	3	Y	27	26	1			15
							30	9									

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374978	X	25212	-0-	-349766	-0-	25146	3	66	9	Y	60	57	1	1	8	27
06	61890	X	20429	-0-	-41461	-0-	20375	3	54	9	Y	49	63	1			13
07	63953	X	23754	-0-	-40199	-0-	868	1	22836	3	Y	45	37	1			21
							50	9									
08	63953	X	20315	-0-	-43638	-0-	572	1	19693	3	Y	45	42	1			24
							50	9									
09	61890	X	18550	-0-	-43340	-0-	452	1	18061	3	Y	34	24	1			34
							37	9									
10	25203	X	17731	-0-	-7472	-0-	346	1	17361	3	Y	22	48	1			8
							24	9									

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106051	X	43358	-0-	-62693	-0-	42510	3	848	9	Y	771	826	1			70
06	102630	X	40201	-0-	-62429	-0-	39083	3	1118	9	Y	1016	1009	1			77
07	106051	X	32081	-0-	-73970	-0-	1147	1	30173	3	Y	692	726	1			43
							761	9									
08	106051	X	28229	-0-	-77822	-0-	787	1	27076	3	Y	333	362	1			14
							366	9									
09	102630	X	29966	-0-	-72664	-0-	722	1	28860	3	Y	349	348	1	2	8	13
							384	9									
10	43369	X	33596	-0-	-9773	-0-	647	1	32481	3	Y	425	387	1			51
							468	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739102	X	95313	-0-	-643789	-0-	95060	3	253	9	N	230	284	1	1	8	73
06	176250	X	76584	-0-	-99666	-0-	76399	3	185	9	N	168	214	1	2	8	25
07	182125	X	77310	-0-	-104815	-0-	2823	1	74296	3	N	174	149	1	2	8	48
							191	9									
08	182125	X	72554	-0-	-109571	-0-	2044	1	70337	3	N	157	140	1	2	8	63
							173	9									
09	176250	X	59624	-0-	-116626	-0-	1451	1	58015	3	N	144	185	1	4	8	18
							158	9									
10	95325	X	48257	-0-	-47068	-0-	940	1	47209	3	N	98	88	1	1	8	27
							108	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		49679	-0-	49679	49679	5074	1	44354	3	Y	228	200	1	19	8	9
							251	9									
*12	0		70354	-0-	70354	120033	3679	1	65500	3	Y	1068	971	1			106
							1175	9									
*01	0		51480	-0-	51480	171513	2341	1	48247	3	Y	811	825	1			92
							892	9									
*02	0		65467	-0-	65467	236980	2648	1	62129	3	Y	627	566	1			153
							690	9									
*03	0		66442	-0-	66442	303422	3946	1	61978	3	Y	471	550	1			74
							518	9									
04	0		59123	-0-	59123	362545	3257	1	55369	3	Y	452	469	1			57
							497	9									
05	419810	X	57265	-0-	-362545	-0-	56823	3	442	9	Y	402	432	1			27
*06	76320	X	51805	-0-	-24515	-0-	51434	3	371	9	Y	337	321	1	1	8	42
07	78864	X	48544	-0-	-30320	-0-	1763	1	46383	3	Y	362	387	1			17
							398	9									
*08	78864	X	45090	-0-	-33774	-0-	1258	1	43276	3	Y	505	419	1			103
							556	9									
09	76320	X	40502	-0-	-35818	-0-	977	1	39074	3	Y	410	424	1	7	8	82
							451	9									
10	78864	X	39683	-0-	-39181	-0-	766	1	38441	3	Y	433	453	1			62
							476	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		28576	-0-	28576	28576	1491	1	26548	3	Y	488	427	1	15	8	46
							537	9									
*01	0		35037	-0-	35037	63613	1606	1	33088	3	Y	312	323	1			35
							343	9									
*02	0		27614	-0-	27614	91227	1095	1	25701	3	Y	744	613	1			166
							818	9									
*03	0		27195	-0-	27195	118422	1579	1	24795	3	Y	746	802	1			110
							821	9									
04	0		23821	-0-	23821	142243	1286	1	21862	3	Y	612	642	1			80
							673	9									
05	165004	X	22761	-0-	-142243	-0-	22101	3	660	9	Y	600	638	1			42
*06	41730	X	19561	-0-	-22169	-0-	18985	3	576	9	Y	524	498	1			68
07	43121	X	18720	-0-	-24401	-0-	670	1	17625	3	Y	386	432	1			22
							425	9									
*08	43121	X	17842	-0-	-25279	-0-	499	1	17160	3	Y	166	150	1			38
							183	9									
09	41730	X	16056	-0-	-25674	-0-	385	1	15405	3	Y	242	232	1	3	8	45
							266	9									
10	43121	X	15702	-0-	-27419	-0-	301	1	15128	3	Y	248	258	1			35
							273	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		107132	-0-	107132	109709	3170 2636	1 9	101326	3	Y	2396	2145	1	1	8	264
*12	0		107656	-0-	107656	217365	3027 2768	1 9	101861	3	Y	2516	2479	1			301
*01	0		95489	-0-	95489	312854	2546 2050	1 9	90893	3	Y	1864	1912	1			253
*02	0		86617	-0-	86617	399471	2933 1841	1 9	81843	3	Y	1674	1655	1			272
*03	0		90148	-0-	90148	489619	3811 2125	1 9	84212	3	Y	1932	2021	1			183
04	0		81865	-0-	81865	571484	6054 1702	1 9	74109	3	Y	1547	1627	1			103
05	654935	X	83451	-0-	-571484	-0-	81914	3	1537	9	Y	1397	1393	1			107
*06	122610	X	78619	-0-	-43991	-0-	77282	3	1337	9	Y	1215	1104	1			218
07	126697	X	77339	-0-	-49358	-0-	2771 1652	1 9	72916	3	Y	1502	1622	1			98
*08	126697	X	75332	-0-	-51365	-0-	2067 2116	1 9	71149	3	Y	1924	1878	1			144
09	122610	X	70330	-0-	-52280	-0-	1681 1429	1 9	67220	3	Y	1299	1349	1			94
10	126697	X	70435	-0-	-56262	-0-	1345 1560	1 9	67530	3	Y	1418	1385	1			127

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		73560	-0-	73560	126246	1494 418	1 9	71648	3	Y	380	224	1			179
*12	0		61526	-0-	61526	187772	864 188	1 9	60474	3	Y	171	322	1			28
*01	0		44817	-0-	44817	232589	2181 180	1 9	42456	3	Y	164	170	1			22
*02	0		31298	-0-	31298	263887	1891 127	1 9	29280	3	Y	115	96	1			41
*03	0		44642	-0-	44642	308529	1443 227	1 9	42972	3	Y	206	160	1			87
04	0		40220	-0-	40220	348749	1409 150	1 9	38661	3	Y	136	178	1			45
*05	387521	X	38772	-0-	-348749	-0-	1420 168	1 9	37184	3	Y	153	166	1			32
*06	91170	X	34296	-0-	-56874	-0-	1159 129	1 9	33008	3	Y	117	117	1			32
07	94209	X	33831	-0-	-60378	-0-	1007 86	1 9	32738	3	Y	78	94	1			16
*08	94209	X	32054	-0-	-62155	-0-	1354 95	1 9	30605	3	Y	86	85	1			17
09	91170	X	30427	-0-	-60743	-0-	1488 57	1 9	28882	3	Y	52	56	1	4	8	9
10	94209	X	28984	-0-	-65225	-0-	1415 58	1 9	27511	3	Y	53	44	1			18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		47248	-0-	47248	47248	2506	1	44628	3	Y	104	1	8			103
							114	9									
*01	0		89085	-0-	89085	136333	4115	1	84810	3	Y	145	173	1			75
							160	9									
*02	0		68484	-0-	68484	204817	2796	1	65607	3	Y	74	72	1			77
							81	9									
*03	0		59239	-0-	59239	264056	3543	1	55643	3	Y	48	101	1			24
							53	9									
04	0		25271	-0-	25271	289327	1404	1	23867	3	Y	-0-	24	1			-0-
05	343918	X	54591	-0-	-289327	-0-	54513	3	78	9	Y	71	62	1			9
*06	114300	X	47542	-0-	-66758	-0-	47469	3	73	9	Y	66	43	1			32
07	118110	X	48058	-0-	-70052	-0-	1757	1	46231	3	Y	64	78	1			18
							70	9									
*08	118110	X	44356	-0-	-73754	-0-	1251	1	43035	3	Y	64	61	1	2	8	19
							70	9									
09	114300	X	37162	-0-	-77138	-0-	905	1	36194	3	Y	57	52	1	4	8	20
							63	9									
10	118110	X	35766	-0-	-82344	-0-	698	1	35021	3	Y	43	51	1			12
							47	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		112459	-0-	112459	164773	11525	1	100739	3	Y	177	210	1			89
							195	9									
*12	0		101528	-0-	101528	266301	5387	1	95920	3	Y	201	229	1			61
							221	9									
*01	0		94337	-0-	94337	360638	4357	1	89783	3	Y	179	71	1			169
							197	9									
*02	0		77062	-0-	77062	437700	3143	1	73748	3	Y	155	237	1			87
							171	9									
*03	0		77234	-0-	77234	514934	4613	1	72445	3	Y	160	87	1			160
							176	9									
04	0		68772	-0-	68772	583706	3812	1	64796	3	Y	149	231	1			78
							164	9									
05	649343	X	65637	-0-	-583706	-0-	65542	3	95	9	Y	86	99	1			65
*06	132210	X	59900	-0-	-72310	-0-	59801	3	99	9	Y	90	128	1			27
07	136617	X	55875	-0-	-80742	-0-	2042	1	53735	3	Y	89	51	1			65
							98	9									
*08	136617	X	52087	-0-	-84530	-0-	1469	1	50542	3	Y	69	52	1			82
							76	9									
09	132210	X	47022	-0-	-85188	-0-	1145	1	45802	3	Y	68	94	1			56
							75	9									
10	136617	X	45095	-0-	-91522	-0-	879	1	44144	3	Y	65	83	1			38
							72	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		48974	-0-	48974	48974	2260	1	46574	3	Y	127	88	1			39
							140	9									
*02	0		106002	-0-	106002	154976	4319	1	101336	3	Y	315	170	1	1	8	183
							347	9									
*03	0		103346	-0-	103346	258322	6178	1	97028	3	Y	127	250	1			60
							140	9									
04	0		95763	-0-	95763	354085	5300	1	90101	3	Y	329	94	1			295
							362	9									
05	0		87637	-0-	87637	441722	87299	3	338	9	Y	307	521	1			81
*06	504367	X	62645	-0-	-441722	-0-	62382	3	263	9	Y	239	179	1			141
07	132959	X	72620	-0-	-60339	-0-	2651	1	69764	3	Y	186	263	1			64
							205	9									
*08	132959	X	68414	-0-	-64545	-0-	1929	1	66375	3	Y	100	120	1	3	8	41
							110	9									
09	128670	X	59505	-0-	-69165	-0-	1450	1	57965	3	Y	82	81	1	7	8	35
							90	9									
10	132959	X	54312	-0-	-78647	-0-	1060	1	53202	3	Y	45	62	1			18
							50	9									

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

05	0		50589	-0-	50589	234292	50400	3	189	9	N	172	267	1	7	8	65
06	278976	X	44684	-0-	-234292	-0-	44533	3	151	9	N	137	166	1	7	8	29
07	84940	X	40594	-0-	-44346	-0-	1481	1	38978	3	N	123	86	1	3	8	63
							135	9									
08	84940	X	37543	-0-	-47397	-0-	1057	1	36366	3	N	109	125	1	7	8	40
							120	9									
09	82200	X	32904	-0-	-49296	-0-	802	1	32054	3	N	44	64	1	8	8	12
							48	9									
10	84940	X	32718	-0-	-52222	-0-	635	1	31899	3	N	167	124	1	4	8	51
							184	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

*02	0		61550	-0-	61550	61550	3726	1	57694	3	Y	118	33	1			85
							130	9									
*03	0		88413	-0-	88413	149963	2856	1	85061	3	Y	451	348	1			188
							496	9									
*04	0		72233	-0-	72233	222196	2524	1	69280	3	Y	390	454	1			124
							429	9									
*05	0		64204	-0-	64204	286400	2358	1	61718	3	Y	116	129	1			111
							128	9									
*06	339151	X	52751	-0-	-286400	-0-	1782	1	50734	3	Y	214	281	1	5	8	39
							235	9									
07	102858	X	48852	-0-	-54006	-0-	1450	1	47151	3	Y	228	248	1			19
							251	9									
*08	102858	X	43180	-0-	-59678	-0-	1822	1	41168	3	Y	173	175	1			17
							190	9									
09	99540	X	38113	-0-	-61427	-0-	1858	1	36075	3	Y	164	162	1			19
							180	9									
10	102858	X	35373	-0-	-67485	-0-	1724	1	33517	3	Y	120	75	1			64
							132	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		47787	-0-	47787	47787	47670	3	117	9	Y	106	74	1			32
*04	0		57779	-0-	57779	105566	3201	1	54409	3	Y	154	163	1			23
							169	9									
*05	0		55902	-0-	55902	161468	55758	3	144	9	Y	131	143	1			11
*06	209243	X	47775	-0-	-161468	-0-	47670	3	105	9	Y	95	74	1			32
*07	70153	X	42584	-0-	-27569	-0-	1554	1	40888	3	Y	129	140	1			21
							142	9									
*08	70153	X	38631	-0-	-31522	-0-	1084	1	37301	3	Y	224	209	1	5	8	31
							246	9									
*09	67890	X	33634	-0-	-34256	-0-	817	1	32661	3	Y	142	138	1	10	8	25
							156	9									
10	70153	X	31695	-0-	-38458	-0-	616	1	30935	3	Y	131	139	1			17
							144	9									

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		92109	-0-	92109	92109	91657	2	452	9	Y	411	292	1	8	8	111
*01	0		98022	-0-	98022	190131	97717	2	305	9	Y	277	357	1			31
*02	0		81951	-0-	81951	272082	81086	3	865	9	Y	786	723	1			94
*03	0		88903	-0-	88903	360985	297	1	87850	3	Y	687	736	1			45
							756	9									
04	0		82956	-0-	82956	443941	4568	1	77649	3	Y	672	699	1			18
							739	9									
05	0		48267	-0-	48267	492208	47780	3	487	9	Y	443	393	1			68
*06	571597	X	79389	-0-	-492208	-0-	78841	3	548	9	Y	498	532	1			34
07	141670	X	76493	-0-	-65177	-0-	2780	1	73155	3	Y	507	513	1			28
							558	9									
*08	141670	X	76873	-0-	-64797	-0-	2152	1	74068	3	Y	594	610	1			12
							653	9									
09	137100	X	67915	-0-	-69185	-0-	1644	1	65723	3	Y	498	481	1	7	8	22
							548	9									
10	141670	X	37886	-0-	-103784	-0-	736	1	36930	3	Y	200	181	1	10	8	31
							220	9									

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		39887	-0-	39887	39887	2360	1	37058	3	Y	426	309	1	5	8	112
							469	9									
04	0		57031	-0-	57031	96918	3139	1	53358	3	Y	485	502	1			95
							534	9									
05	0		42606	-0-	42606	139524	42244	3	362	9	Y	329	410	1			14
*06	179956	X	40432	-0-	-139524	-0-	40280	3	152	9	Y	138	118	1			34
07	94736	X	41036	-0-	-53700	-0-	1492	1	39255	3	Y	263	200	1			97
							289	9									
*08	94736	X	35857	-0-	-58879	-0-	996	1	34264	3	Y	543	539	1	4	8	97
							597	9									
09	91680	X	29764	-0-	-61916	-0-	714	1	28571	3	Y	435	460	1	10	8	62
							479	9									
10	94736	X	27321	-0-	-67415	-0-	525	1	26336	3	Y	418	425	1	2	8	53
							460	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		93587	-0-	93587	159834	93543	3	44	9	Y	40	41	1			6
*06	0		74643	-0-	74643	234477	74598	3	45	9	Y	41	26	1			21
07	303340	X	68863	-0-	-234477	-0-	2517	1	66250	3	Y	87	86	1			22
							96	9									
*08	116219	X	59877	-0-	-56342	-0-	1688	1	58090	3	Y	90	82	1	3	8	27
							99	9									
09	112470	X	49370	-0-	-63100	-0-	1201	1	48042	3	Y	115	96	1	6	8	40
							127	9									
10	116219	X	44226	-0-	-71993	-0-	860	1	43201	3	Y	150	149	1			41
							165	9									

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		85961	-0-	85961	85961	3509	1	82343	3	Y	99	51	1	26	8	22
							109	9									
*03	0		98070	-0-	98070	184031	5863	1	92078	3	Y	117	69	1			70
							129	9									
04	0		83616	-0-	83616	267647	4640	1	78867	3	Y	99	142	1			27
							109	9									
05	0		79320	-0-	79320	346967	79220	3	100	9	Y	91	96	1			22
*06	0		70079	-0-	70079	417046	69998	3	81	9	Y	74	72	1			24
07	483493	X	66447	-0-	-417046	-0-	2429	1	63935	3	Y	75	53	1			46
							83	9									
*08	119040	X	60922	-0-	-58118	-0-	1718	1	59113	3	Y	83	102	1			27
							91	9									
09	115200	X	55468	-0-	-59732	-0-	1351	1	54016	3	Y	92	93	1	6	8	20
							101	9									
10	119040	X	54980	-0-	-64060	-0-	1072	1	53803	3	Y	95	103	1			12
							105	9									

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		92936	-0-	92936	100947	2780	1	88855	3	Y	1183	1031	1	3	8	218
							1301	9									
*12	0		96869	-0-	96869	197816	2758	1	92828	3	Y	1166	983	1			401
							1283	9									
*01	0		88454	-0-	88454	286270	2372	1	84656	3	Y	1296	1420	1			277
							1426	9									
*02	0		49951	-0-	49951	336221	1714	1	47826	3	Y	374	469	1			182
							411	9									
*03	0		74803	-0-	74803	411024	3216	1	71073	3	Y	467	554	1			95
							514	9									
*04	0		68324	-0-	68324	479348	5137	1	62886	3	Y	274	341	1			28
							301	9									
05	0		65709	-0-	65709	545057	65378	3	331	9	Y	301	249	1			80
*06	575878	X	30821	-0-	-545057	-0-	30726	3	95	9	Y	86	152	1			14
07	110205	X	33806	-0-	-76399	-0-	1233	1	32452	3	Y	110	87	1			37
							121	9									
*08	110205	X	45634	-0-	-64571	-0-	1283	1	44166	3	Y	168	181	1	8	8	16
							185	9									
09	106650	X	44139	-0-	-62511	-0-	1075	1	43002	3	Y	56	43	1	13	8	16
							62	9									
10	110205	X	48130	-0-	-62075	-0-	938	1	47092	3	Y	91	95	1	3	8	9
							100	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

*03	0		111615	-0-	111615	111615	6673	1	104809	3	Y	121	60	1	2	8	59
							133	9									
*04	0		101083	-0-	101083	212698	5611	1	95381	3	Y	83	131	1			11
							91	9									
*05	0		90725	-0-	90725	303423	90568	3	157	9	Y	143	132	1			22
*06	0		73595	-0-	73595	377018	73583	3	12	9	Y	11	25	1			8
*07	452445	X	75427	-0-	-377018	-0-	2760	1	72634	3	Y	30	22	1			16
							33	9									
*08	234453	X	69261	-0-	-165192	-0-	1954	1	67257	3	Y	45	43	1			18
							50	9									
09	226890	X	60300	-0-	-166590	-0-	1470	1	58786	3	Y	40	39	1	5	8	14
							44	9									
10	234453	X	57705	-0-	-176748	-0-	1126	1	56540	3	Y	35	36	1			13
							39	9									

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

*02	0		37351	-0-	37351	37351	1524	1	35769	3	Y	53					53
							58	9									
*03	0		67705	-0-	67705	105056	4043	1	63497	3	Y	150	95	1			108
							165	9									
*04	0		54487	-0-	54487	159543	3021	1	51354	3	Y	102	131	1			79
							112	9									
*05	0		48968	-0-	48968	208511	48904	3	64	9	Y	58	118	1			19
*06	0		43507	-0-	43507	252018	43477	3	30	9	Y	27	32	1			14
07	291760	X	39742	-0-	-252018	-0-	1454	1	38259	3	Y	26	29	1			11
							29	9									
08	77841	X	36308	-0-	-41533	-0-	1024	1	35249	3	Y	32	14	1	4	8	25
							35	9									
*09	75330	X	32266	-0-	-43064	-0-	786	1	31436	3	Y	40	43	1	7	8	15
							44	9									
10	77841	X	13129	-0-	-64712	-0-	256	1	12854	3	Y	17	20	1			12
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		61979	-0-	61979	61979	6300	1	55064	3	Y	559	452	1	10	8	97
							615	9									
*12	0		90123	-0-	90123	152102	4732	1	84262	3	Y	1026	931	1			192
							1129	9									
*01	0		50173	-0-	50173	202275	2284	1	47079	3	Y	736	822	1			106
							810	9									
*02	0		54077	-0-	54077	256352	2180	1	51149	3	Y	680	571	1			215
							748	9									
*03	0		43667	-0-	43667	300019	2577	1	40472	3	Y	562	568	1			209
							618	9									
04	0		45475	-0-	45475	345494	2488	1	42292	3	Y	632	705	1			136
							695	9									
05	0		35185	-0-	35185	380679	34722	3	463	9	Y	421	537	1			20
*06	409466	X	28787	-0-	-380679	-0-	28697	3	90	9	Y	82	78	1			24
07	101835	X	32020	-0-	-69815	-0-	1164	1	30641	3	Y	195	146	1			73
							215	9									
*08	101835	X	28114	-0-	-73721	-0-	784	1	26989	3	Y	310	319	1	3	8	61
							341	9									
09	98550	X	25447	-0-	-73103	-0-	612	1	24476	3	Y	326	332	1	8	8	47
							359	9									
10	101835	X	24071	-0-	-77764	-0-	463	1	23263	3	Y	314	317	1	2	8	42
							345	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		19226	-0-	19226	19226	655	1	18278	3	Y	266	163	1	40	8	63
							293	9									
*03	0		89722	-0-	89722	108948	3811	1	84208	3	Y	1548	1364	1	14	8	233
							1703	9									
04	0		79711	-0-	79711	188659	5883	1	72018	3	Y	1645	1738	1			140
							1810	9									
05	0		75305	-0-	75305	263964	73725	3	1580	9	Y	1436	1195	1			381
*06	299370	X	35406	-0-	-263964	-0-	34858	3	548	9	Y	498	813	1			66
07	93496	X	50176	-0-	-43320	-0-	1826	1	48045	3	Y	277	241	1			102
							305	9									
*08	93496	X	54691	-0-	-38805	-0-	1534	1	52790	3	Y	334	390	1	10	8	36
							367	9									
09	90480	X	41375	-0-	-49105	-0-	1000	1	40000	3	Y	341	266	1	12	8	99
							375	9									
10	93496	X	44373	-0-	-49123	-0-	857	1	43053	3	Y	421	470	1	3	8	47
							463	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		26854	-0-	26854	428401	2721	1	23781	3	Y	320	143	1			177
							352	9									
*12	0		25081	-0-	25081	453482	1306	1	23259	3	Y	469	361	1	11	8	274
							516	9									
*01	0		22009	-0-	22009	475491	994	1	20485	3	Y	482	715	1			41
							530	9									
*02	0		16360	-0-	16360	491851	652	1	15290	3	Y	380	366	1	8	8	47
							418	9									
*03	0		16989	-0-	16989	508840	1014	1	15933	3	Y	38	63	1	5	8	17
							42	9									
04	0		14785	-0-	14785	523625	820	1	13934	3	Y	28	39	1	3	8	3
							31	9									
05	0		334	-0-	334	523959	334	3			Y	-0-					3
*06	0		-0-	-0-	-0-	523959					Y	-0-					3
07	0		459	-0-	459	524418	17	1	442	3	Y	-0-					3
*08	542440	X	18022	-0-	-524418	-0-	509	1	17512	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
09	68280	X	15891	-0-	-52389	-0-	388	1	15501	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	70556	X	11556	-0-	-59000	-0-	226	1	11326	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		124357	-0-	124357	159022	124296	3	61	9	N	55	71	1	9	8	25
06	0		87864	-0-	87864	246886	87851	3	13	9	N	12					37
07	0		77108	-0-	77108	323994	2821	1	74247	3	N	36					73
							40	9									
08	389840	X	65846	-0-	-323994	-0-	1859	1	63975	3	N	11	61	1	9	8	14
							12	9									
09	156240	X	55841	-0-	-100399	-0-	1362	1	54464	3	N	14					28
							15	9									
10	161448	X	51044	-0-	-110404	-0-	996	1	50027	3	N	19	35	1	4	8	8
							21	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		79443	-0-	79443	79443	3665	1	75530	3	Y	225	110	1			115
							248	9									
*02	0		93504	-0-	93504	172947	3812	1	89437	3	Y	232	216	1	10	8	121
							255	9									
*03	0		85823	-0-	85823	258770	5132	1	80596	3	Y	86	79	1			128
							95	9									
*04	0		56948	-0-	56948	315718	3158	1	53688	3	Y	93	98	1	11	8	112
							102	9									
*05	0		76250	-0-	76250	391968	76147	3	103	9	Y	94	158	1			48
*06	0		61129	-0-	61129	453097	61038	3	91	9	Y	83	62	1			69
*07	0		54175	-0-	54175	507272	1980	1	52103	3	Y	84	105	1			48
							92	9									
*08	0		48097	-0-	48097	555369	1355	1	46647	3	Y	86	73	1	6	8	55
							95	9									
09	596717	X	41348	-0-	-555369	-0-	1007	1	40253	3	Y	80	80	1	9	8	46
							88	9									
10	152675	X	37954	-0-	-114721	-0-	740	1	37162	3	Y	47	76	1			17
							52	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		84917	-0-	84917	84917	84117	2	800	9	Y	727	528	1			199
*01	0		98333	-0-	98333	183250	96603	2	1730	9	Y	1573	1631	1			141
*02	0		82554	-0-	82554	265804	81063	3	1491	9	Y	1355	1325	1			171
*03	0		89712	-0-	89712	355516	298	1	88198	3	Y	1105	1205	1			71
							1216	9									
*04	0		83828	-0-	83828	439344	4590	1	78030	3	Y	1098	1142	1			27
							1208	9									
*05	0		49504	-0-	49504	488848	48697	3	807	9	Y	734	652	1			109
*06	0		79860	-0-	79860	568708	78778	3	1082	9	Y	984	1031	1			62
*07	0		72722	-0-	72722	641430	2623	1	69020	3	Y	981	992	1			51
							1079	9									
*08	698574	X	57144	-0-	-641430	-0-	1594	1	54842	3	Y	644	685	1			10
							708	9									
09	136710	X	87303	-0-	-49407	-0-	2091	1	83610	3	Y	1456	1398	1	9	8	59
							1602	9									
10	141267	X	46948	-0-	-94319	-0-	903	1	45343	3	Y	638	588	1	15	8	94
							702	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

*12	0		5233	-0-	5233	5233	149	1	5023	3	Y	55	29	1	23	8	3
							61	9									
*01	0		5928	-0-	5928	11161	153	1	5466	3	Y	281	250	1			34
							309	9									
*02	0		5215	-0-	5215	16376	169	1	4729	3	Y	288	277	1			45
							317	9									
*03	0		3485	-0-	3485	19861	147	1	3255	3	Y	75	111	1			9
							83	9									
04	0		3857	-0-	3857	23718	284	1	3475	3	Y	89	94	1			4
							98	9									
05	0		3674	-0-	3674	27392	3585	3	89	9	Y	81	81	1			4
*06	0		3179	-0-	3179	30571	3099	3	80	9	Y	73	67	1			10
07	0		2490	-0-	2490	33061	89	1	2336	3	Y	59	69	1			-0-
							65	9									
*08	34796	X	1735	-0-	-33061	-0-	49	1	1686	3	Y	-0-					-0-
09	12660	X	2084	-0-	-10576	-0-	51	1	2033	3	Y	-0-					-0-
10	13082	X	2174	-0-	-10908	-0-	42	1	2132	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

05	0		15161	-0-	15161	18737	14015	3	1146	9	Y	1042	988	1	1	8	71
*06	0		11184	-0-	11184	29921	10304	3	880	9	Y	800	733	1			138
07	0		2761	-0-	2761	32682	95	1	2511	3	Y	141	266	1			13
							155	9									
*08	0		3618	-0-	3618	36300	102	1	3516	3	Y	-0-	13	1			-0-
09	41476	X	5176	-0-	-36300	-0-	125	1	4996	3	Y	50	46	1			4
							55	9									
10	34534	X	4945	-0-	-29589	-0-	96	1	4803	3	Y	42	41	1			5
							46	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		9186	-0-	9186	9186	420	1	8666	3	Y	91	68	1			23
							100	9									
*02	0		47070	-0-	47070	56256	1902	1	44619	3	Y	499	417	1	11	8	94
							549	9									
*03	0		52205	-0-	52205	108461	3069	1	48203	3	Y	848	725	1			217
							933	9									
04	0		37783	-0-	37783	146244	2042	1	34720	3	Y	928	995	1			150
							1021	9									
05	0		37190	-0-	37190	183434	36388	3	802	9	Y	729	810	1			69
*06	221202	X	37768	-0-	-183434	-0-	37271	3	497	9	Y	452	363	1			158
07	78988	X	37866	-0-	-41122	-0-	1371	1	36086	3	Y	372	459	1			71
							409	9									
*08	78988	X	33462	-0-	-45526	-0-	925	1	31845	3	Y	629	603	1	4	8	93
							692	9									
09	76440	X	28652	-0-	-47788	-0-	688	1	27493	3	Y	428	428	1	9	8	84
							471	9									
10	78988	X	27229	-0-	-51759	-0-	523	1	26274	3	Y	393	417	1			60
							432	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		56400	-0-	56400	252756	5673	1	49591	3	Y	1033	1055	1			50
							1136	9									
*12	0		59978	-0-	59978	312734	3171	1	56456	3	Y	319	333	1			36
							351	9									
*01	0		43569	-0-	43569	356303	1987	1	40951	3	Y	574	549	1			61
							631	9									
*02	0		56307	-0-	56307	412610	2278	1	53448	3	Y	528	464	1			125
							581	9									
*03	0		56975	-0-	56975	469585	3374	1	52997	3	Y	549	593	1			81
							604	9									
04	0		50514	-0-	50514	520099	2777	1	47210	3	Y	479	497	1			63
							527	9									
05	0		49133	-0-	49133	569232	48613	3	520	9	Y	473	502	1			34
*06	0		44374	-0-	44374	613606	43884	3	490	9	Y	445	420	1			59
07	0		42392	-0-	42392	655998	1536	1	40427	3	Y	390	426	1			23
							429	9									
*08	695379	X	39381	-0-	-655998	-0-	1102	1	37941	3	Y	307	263	1			67
							338	9									
09	105720	X	35382	-0-	-70338	-0-	855	1	34199	3	Y	298	299	1	6	8	60
							328	9									
10	109244	X	35646	-0-	-73598	-0-	690	1	34644	3	Y	284	302	1			42
							312	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		7722	-0-	7722	7722	7675	3	47	9	N	43					43
06	0		85931	-0-	85931	93653	85183	3	748	9	N	680	584	1	11	8	128
07	0		84643	-0-	84643	178296	3077	1	80986	3	N	527	589	1	1	8	65
							580	9									
08	0		76937	-0-	76937	255233	2150	1	73974	3	N	739	783	1	1	8	20
							813	9									
*09	355082	X	99849	-0-	-255233	-0-	2411	1	96408	3	N	936	917	1	2	8	37
							1030	9									
10	92597	X	NO RPT	-0-	-92597	-0-					N	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		58899	-0-	58899	58899	58645	3	254	9	Y	231	171	1	9	8	51
07	0		75484	-0-	75484	134383	2746	1	72259	3	Y	435	319	1	11	8	156
							479	9									
08	0		67125	-0-	67125	201508	1883	1	64792	3	Y	409	464	1	16	8	85
							450	9									
*09	256919	X	55411	-0-	-201508	-0-	1343	1	53706	3	Y	329	349	1	18	8	47
							362	9									
10	99634	X	49643	-0-	-49991	-0-	963	1	48333	3	Y	315	318	1	4	8	40
							347	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		24064	-0-	24064	24064	867	1	22822	3	Y	341	239	1			102
							375	9									
08	0		25261	-0-	25261	49325	697	1	23997	3	Y	515	563	1	4	8	50
							567	9									
09	0		21036	-0-	21036	70361	497	1	19858	3	Y	619	486	1	6	8	177
							681	9									
*10	88554	X	18193	-0-	-70361	-0-	344	1	17287	3	Y	511	628	1	1	8	59
							562	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		26525	-0-	26525	26525	75	1	26097	3	Y	321	224	1			97
							353	9									
06	0		45998	-0-	45998	72523	1534	1	44055	3	Y	372	414	1			55
							409	9									
07	0		36223	-0-	36223	108746	1323	1	34641	3	Y	235	241	1			49
							259	9									
08	0		30044	-0-	30044	138790	1257	1	28647	3	Y	127	120	1			56
							140	9									
09	0		25014	-0-	25014	163804	1057	1	23849	3	Y	98	109	1			45
							108	9									
*10	183251	X	19447	-0-	-163804	-0-	917	1	18429	3	Y	92	99	1			38
							101	9									

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		86522	-0-	86522	86522	86185	2	337	9	Y	306	195	1	37	8	74
01	0		100088	-0-	100088	186610	99986	2	102	9	Y	93	153	1			14
02	0		76206	-0-	76206	262816	75463	3	743	9	Y	675	609	1			80
03	0		78475	-0-	78475	341291	262	1	77545	3	Y	607	646	1			41
							668	9									
04	0		72539	-0-	72539	413830	3995	1	67913	3	Y	574	597	1			18
							631	9									
05	0		41404	-0-	41404	455234	41016	3	388	9	Y	353	314	1			57
06	0		84327	-0-	84327	539561	83773	3	554	9	Y	504	525	1			36
07	0		85203	-0-	85203	624764	3099	1	81558	3	Y	496	502	1			30
							546	9									
08	0		74786	-0-	74786	699550	2095	1	72088	3	Y	548	565	1			13
							603	9									
09	0		81960	-0-	81960	781510	1990	1	79573	3	Y	361	347	1	9	8	18
							397	9									
*10	799791	X	18281	-0-	-781510	-0-	351	1	17631	3	Y	272	242	1	5	8	43
							299	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		43944	-0-	43944	43944	1594	1	41952	3	Y	362	253	1	2	8	107
							398	9									
08	0		52727	-0-	52727	96671	1474	1	50711	3	Y	493	535	1	16	8	49
							542	9									
09	0		42291	-0-	42291	138962	1019	1	40744	3	Y	480	377	1	13	8	139
							528	9									
*10	176854	X	37892	-0-	-138962	-0-	730	1	36655	3	Y	461	544	1	3	8	53
							507	9									

BFMT TR15 WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		9137	-0-	9137	9137	335	1	8802	3	Y	-0-					-0-
08	0		74469	-0-	74469	83606	2102	1	72338	3	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
09	0		65174	-0-	65174	148780	1590	1	63566	3	Y	16	4	1	11	8	1
							18	9									
*10	205469	X	56689	-0-	-148780	-0-	1105	1	55484	3	Y	91	79	1	7	8	6
							100	9									

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					13
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					13
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					13
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					13
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					13
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					13

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	297	-0-	-354	-0-	289	3	8	9	Y	7					27
06	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	3			Y	-0-					27
07	589	N	417	-0-	-172	-0-	416	3	1	9	Y	1					28
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					28
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					28
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					28

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	3	8	9	Y	7					37
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					37
07	651	N	462	-0-	-189	-0-	461	3	1	9	Y	1					38
08	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			Y	-0-					38
09	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	3			Y	-0-					38
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					38

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	93	3	2	9	Y	2					6
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					6
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					6
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					6
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					6
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	164	-0-	-487	-0-	157	3	7	9	Y	6					24
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					24
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			Y	-0-					24
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					24
09	630	N	287	-0-	-343	-0-	287	3			Y	-0-					24
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					24

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	135	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	115	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	125	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	382	-0-	-176	-0-	101	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	140	1	330	2	Y	-0-					-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	158	1	393	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	184	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	182	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	201	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	174	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	222	1	522	2	Y	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	215	1	536	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					11
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					11
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					11
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					11
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	N	-0-					11
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					1
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					1
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					10
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					10
07	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					10
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					10
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					10
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					38
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			Y	-0-					38
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					38
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					38
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	-0-					38
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					13
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					13
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					13
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					13
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-					13
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	192	1	583	2	N	-0-					-0-
06	930	N	774	-0-	-156	-0-	188	1	586	2	N	-0-					-0-
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	214	1	590	2	N	-0-					-0-
08	775	N	654	-0-	-121	-0-	174	1	480	2	N	-0-					-0-
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	221	1	520	2	N	-0-					-0-
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	211	1	526	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	257	1	835	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	240	1	803	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	263	1	775	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	873	-0-	-212	-0-	218	1	655	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	265	1	665	2	N	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	280	1	746	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	196	1	639	2	N	-0-					26
06	960	N	819	-0-	-141	-0-	188	1	631	2	N	-0-					26
07	992	N	735	-0-	-257	-0-	186	1	549	2	N	-0-					26
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	163	1	488	2	N	-0-					26
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	222	1	557	2	N	-0-					26
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	192	1	513	2	N	-0-					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	309	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	292	1	910	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	313	1	863	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	962	-0-	-278	-0-	255	1	706	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	327	1	771	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	313	1	779	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	151	1	490	2	N	-0-					-0-
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	149	1	498	2	N	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	159	1	471	2	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	238	1	714	2	N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	254	1	638	2	N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	165	1	438	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	76	1	249	2	N	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	82	1	275	2	N	-0-					-0-
07	403	N	249	-0-	-154	-0-	63	1	186	2	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	86	1	258	2	N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	99	1	247	2	N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	97	1	259	2	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	169	1	549	2	N	-0-					23
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	157	1	528	2	N	-0-					23
07	930	N	743	-0-	-187	-0-	188	1	555	2	N	-0-					23
08	713	N	511	-0-	-202	-0-	128	1	383	2	N	-0-					23
09	690	N	591	-0-	-99	-0-	169	1	422	2	N	-0-					23
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	198	1	528	2	N	-0-					23

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	127	1	386	2	N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	127	1	396	2	N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	141	1	389	2	N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	113	1	313	2	N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	148	1	348	2	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	141	1	350	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	103	1	313	2	N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	99	1	309	2	N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	116	1	319	2	N	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	89	1	246	2	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	119	1	280	2	N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	120	1	300	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	208	1	676	2	N	5					13
							6	9									
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	185	1	620	2	N	3					16
							3	9									
07	1085	N	929	-0-	-156	-0-	232	1	684	2	N	12	25	1			3
							13	9									
08	899	N	671	-0-	-228	-0-	167	1	501	2	N	3					6
							3	9									
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	209	1	523	2	N	3					9
							3	9									
10	930	N	812	-0-	-118	-0-	221	1	590	2	N	1					10
							1	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	239	1	779	2	N	7					17
							8	9									
06	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	230	1	770	2	N	4					21
							4	9									
07	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	263	1	774	2	N	16	33	1			4
							18	9									
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	256	1	769	2	N	4					8
							4	9									
09	990	N	896	-0-	-94	-0-	254	1	638	2	N	4					12
							4	9									
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	253	1	673	2	N	2					14
							2	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	2			N	-0-					33
06	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			N	-0-					33
07	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					33
08	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	2			N	-0-					33
09	1560	N	1117	-0-	-443	-0-	1117	2			N	-0-					33
10	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			N	-0-					33

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	937	1	3054	2	N	23					95
							25	9									
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	845	1	2834	2	N	54					149
							59	9									
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	910	1	2686	2	N	24	68	1			105
							26	9									
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	894	1	2687	2	N	15	83	1			37
							17	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	952	1	2387	2	N	13					50
							14	9									
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	941	1	2508	2	N	15					65
							17	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			Y	-0-			4
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			Y	-0-			4
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-			4
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			4
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	39	1	1212	2	Y	-0-			4
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	8	1	726	2	Y	-0-			4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	3	1	296	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			Y	-0-			-0-
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1313	2			Y	-0-			-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-			-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-			-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	Y	-0-			-0-
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	15	1	1356	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	634	-0-	-420	-0-	634	2			Y	-0-			6
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			Y	-0-			6
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			6
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-			6
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	37	1	1150	2	Y	-0-			6
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	15	1	1263	2	Y	-0-			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
08	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	35	1	1038	2	Y	-0-			-0-
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	12	1	1081	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	3	1	300	2	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-					2
06	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	2			Y	-0-					2
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					2
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					2
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	23	1	733	2	Y	-0-					2
10	1085	N	876	-0-	-209	-0-	10	1	866	2	Y	-0-					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	244	-0-	-376	-0-	244	2			Y	-0-					2
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			Y	-0-					2
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					2
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					2
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	20	1	642	2	Y	-0-					2
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	7	1	632	2	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	66	-0-	-957	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1096	-0-	-1004	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	49	1	1447	2	Y	-0-					-0-
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	16	1	1443	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					3
06	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	2			Y	-0-					3
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					3
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					3
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	61	1	1801	2	Y	-0-					3
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	20	1	1888	2	Y	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			Y	-0-					3
06	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	1608	2			Y	-0-					3
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					3
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					3
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	74	1	2128	2	Y	-0-					3
*10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	21	1	2171	2	Y	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-
06	1320	N	361	-0-	-959	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	13	1	1236	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-			19
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			Y	-0-			19
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			19
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-			19
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	29	1	925	2	Y	-0-			19
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		702	-0-	702	702	23	1	679	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-			3
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-			3
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-			3
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-			3
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	Y	-0-			3
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	9	1	824	2	Y	-0-			3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-			6
06	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			Y	-0-			6
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-			6
08	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			Y	-0-			6
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	34	1	1055	2	Y	-0-			6
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	2010	2			Y	-0-			3
06	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2			Y	-0-			3
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-			3
08	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			Y	-0-			3
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	60	1	1751	2	Y	-0-			3
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	21	1	1934	2	Y	-0-			3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-			16
06	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	1494	2			Y	-0-			16
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-			16
08	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	1519	2			Y	-0-			16
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	44	1	1395	2	Y	-0-			16
10	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	20	1	1556	2	Y	-0-			16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		99	-0-		99	115	99	2			Y	-0-					11
06	T. A.		6	-0-		6	121	6	2			Y	-0-					11
07	147	X	26	-0-		-121	-0-	26	2			Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

05	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					4
06	1140	N	891	-0-		-249	-0-	891	2			Y	-0-					4
07	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					4
08	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					4
09	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	41	1	1291	2	Y	-0-					4
*10	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	16	1	1396	2	Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

05	589	N	589	-0-		-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-		-69	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-		-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-		-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-		-0-	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-		-42	-0-	6	1	510	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

05	881	N	881	-0-		-0-	-0-	881	2			Y	-0-					1
06	810	N	802	-0-		-8	-0-	802	2			Y	-0-					1
07	840	N	840	-0-		-0-	-0-	840	2			Y	-0-					1
08	869	N	869	-0-		-0-	-0-	869	2			Y	-0-					1
09	852	N	852	-0-		-0-	-0-	28	1	824	2	Y	-0-					1
*10	892	N	892	-0-		-0-	-0-	10	1	882	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

05	370	N	370	-0-		-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-		-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-		-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-		-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-		-3	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

05	1302	N	916	-0-		-386	-0-	916	2			Y	-0-					2
06	840	N	801	-0-		-39	-0-	801	2			Y	-0-					2
07	717	N	717	-0-		-0-	-0-	717	2			Y	-0-					2
08	930	N	884	-0-		-46	-0-	884	2			Y	-0-					2
09	948	N	948	-0-		-0-	-0-	31	1	917	2	Y	-0-					2
*10	862	N	862	-0-		-0-	-0-	9	1	853	2	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

05	287	N	287	-0-		-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-		-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-		-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-		-0-	-0-	9	1	279	2	Y	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-		-0-	-0-	3	1	285	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	9	1	842	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			Y	-0-					1
06	1080	N	107	-0-	-973	-0-	107	2			Y	-0-					1
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					1
08	868	N	425	-0-	-443	-0-	425	2			Y	-0-					1
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	Y	-0-					1
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					1
06	1200	N	921	-0-	-279	-0-	921	2			Y	-0-					1
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					1
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			Y	-0-					1
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	2	Y	-0-					1
10	961	N	804	-0-	-157	-0-	9	1	795	2	Y	-0-					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

05	659 R	659	-0-	-0-	-0-	59	1	600	3	N	-0-					-0-
06	673 R	673	-0-	-0-	-0-	156	1	517	3	N	-0-					-0-
07	695 R	695	-0-	-0-	-0-	293	1	402	3	N	-0-					-0-
08	667 R	667	-0-	-0-	-0-	586	1	81	3	N	-0-					-0-
09	660 #	205	-0-	-455	-0-	140	1	65	3	N	-0-					-0-
10	682 #	432	-0-	-250	-0-	383	1	49	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC. 770300
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

05	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	210 #	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199722 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10378 - 10394

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/23/2013

COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

05	775	X	770	-0-	-5	-0-	6	1	749	2	N	14					124
							15	9									
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	48	1	1701	2	N	28	3	8			149
							31	9									
07	899	X	670	-0-	-229	-0-	12	1	647	2	N	10					159
							11	9									
08	899	X	689	-0-	-210	-0-	21	1	646	2	N	20	2	8			177
							22	9									
09	1770	X	915	-0-	-855	-0-	15	1	892	2	N	7					184
							8	9									
10	1829	X	300	-0-	-1529	-0-	9	1	285	2	N	5					189
							6	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

05	1302	X	996	-0-	-306	-0-	992	3	4	9	N	4					53
06	1200	X	800	-0-	-400	-0-	797	3	3	9	N	3					56
07	1240	X	762	-0-	-478	-0-	760	3	2	9	N	2					58
08	899	X	686	-0-	-213	-0-	684	3	2	9	N	2					60
09	960	X	659	-0-	-301	-0-	658	3	1	9	N	1					61
10	992	X	633	-0-	-359	-0-	632	3	1	9	N	1					62

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	11109	-0-	-2314	-0-	11055	3	54	9	N	49	177	1			44
06	11370	X	9869	-0-	-1501	-0-	9817	3	52	9	N	47					91
07	11749	X	8434	-0-	-3315	-0-	8371	3	63	9	N	57					148
08	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11436	3	67	9	N	61					209
09	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11031	3	44	9	N	40					249
10	11098	X	9004	-0-	-2094	-0-	8960	3	44	9	N	40	181	1			108

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	282	-0-	-369	-0-	282	3			N	-0-					82
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					82
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					82
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	N	1					83
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					83
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2					85

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2544	-0-	-2354	-0-	10 1 26 9		2508	3	N	24	3	8			141
06	4740	X	2373	-0-	-2367	-0-	10 1 51 9		2312	3	N	46	130	1	3	8	54
07	4898	X	2271	-0-	-2627	-0-	11 1 24 9		2236	3	N	22					76
08	3503	X	1834	-0-	-1669	-0-	8 1 15 9		1811	3	N	14					90
09	3060	X	2102	-0-	-958	-0-	10 1 29 9		2063	3	N	26	3	8			113
10	2542	X	2343	-0-	-199	-0-	12 1 25 9		2306	3	N	23	4	8			132

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	93	1	154	2	N	12	62	1			97
							13	9									
06	270	X	261	-0-	-9	-0-	90	1	151	2	N	18					115
							20	9									
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	101	1	178	2	N	12					127
							13	9									
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	109	1	227	2	N	16					143
							18	9									
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	106	1	232	2	N	14					157
							15	9									
10	279	X	251	-0-	-28	-0-	92	1	159	2	N	-0-					157

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

05	1953	X	1823	-0-	-130	-0-	676	1	1118	2	N	26	72	1			156
							29	9									
06	2010	X	1769	-0-	-241	-0-	653	1	1092	2	N	22					178
							24	9									
07	2077	X	1559	-0-	-518	-0-	553	1	980	2	N	24					202
							26	9									
08	2077	X	1884	-0-	-193	-0-	602	1	1247	2	N	32					234
							35	9									
09	1890	X	1877	-0-	-13	-0-	582	1	1277	2	N	16					250
							18	9									
10	1829	X	1407	-0-	-422	-0-	511	1	888	2	N	7					257
							8	9									

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	35	-0-	35	35	8	1	13	2	N	13					69
							14	9									

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1260	-0-	-879	-0-	366	1	887	2	N	6	187	1			132
							7	9									
06	2160	X	1241	-0-	-919	-0-	373	1	859	2	N	8					140
							9	9									
07	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	522	1	1184	2	N	13					153
							14	9									
08	2232	X	1240	-0-	-992	-0-	539	1	687	2	N	13					166
							14	9									
09	1650	X	1221	-0-	-429	-0-	692	1	527	2	N	2					168
							2	9									
10	1271	X	595	-0-	-676	-0-	270	1	325	2	N	-0-					168

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	161	1	265	2	N	-0-	53	1			50
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	157	1	263	2	N	2					52
							2	9									
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	201	1	356	2	N	-0-					52
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	219	1	454	2	N	-0-					52
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	212	1	465	2	N	-0-					52
*10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	196	1	341	2	N	-0-					52

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

05	5208 X	4634	-0-	-574	-0-	273 1 234 9		4127	2	Y	213	215	1			48
06	5040 X	4261	-0-	-779	-0-	218 1 229 9		3814	2	Y	208	176	1			80
07	5208 X	4212	-0-	-996	-0-	267 1 194 9		3751	2	Y	176	217	1			39
08	4619 X	3382	-0-	-1237	-0-	230 1 155 9		2997	2	Y	141	143	1			37
09	4470 X	2938	-0-	-1532	-0-	197 1 23 9		2718	2	Y	21	55	1			3
10	4619 X	3315	-0-	-1304	-0-	218 1 15 9		3082	2	Y	14	15	1			2

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

05	11594 X	9438	-0-	-2156	-0-	577 1 145 9		8716	2	Y	132	146	1			80
06	11220 X	9016	-0-	-2204	-0-	482 1 110 9		8424	2	Y	100	92	1			88
07	10013 X	9712	-0-	-301	-0-	637 1 130 9		8945	2	Y	118	130	1			76
08	9424 X	9124	-0-	-300	-0-	644 1 101 9		8379	2	Y	92	94	1			74
09	9120 X	8290	-0-	-830	-0-	553 1 95 9		7642	2	Y	86	99	1			61
10	9703 X	4731	-0-	-4972	-0-	306 1 95 9		4330	2	Y	86	84	1			63

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	338	-0-	-3	-0-	6	1	332	2	Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

05	17112	X	16073	-0-	-1039	-0-	960	1	14288	2	Y	750	794	1			128
							825	9									
06	16560	X	15452	-0-	-1108	-0-	801	1	13830	2	Y	746	629	1			245
							821	9									
07	17112	X	14887	-0-	-2225	-0-	950	1	13119	2	Y	744	866	1			123
							818	9									
08	16058	X	15170	-0-	-888	-0-	1036	1	13311	2	Y	748	717	1			154
							823	9									
09	15540	X	13881	-0-	-1659	-0-	899	1	12252	2	Y	664	773	1			45
							730	9									
*10	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	1114	1	15529	2	Y	759	729	1			75
							835	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

05	15810	X	13887	-0-	-1923	-0-	1562	1	11559	2	Y	696	718	1			157
							766	9									
06	15300	X	12823	-0-	-2477	-0-	1371	1	10703	2	Y	681	577	1			261
							749	9									
07	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	1709	1	12707	2	Y	711	815	1			157
							782	9									
08	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	1762	1	12460	2	Y	729	696	1			190
							802	9									
09	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	1592	1	11849	2	Y	806	891	1			105
							887	9									
*10	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	1862	1	13751	2	Y	879	849	1			135
							967	9									

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					60
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	639	2	21	9	N	19					79
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	464	2	19	9	N	17					96
08	620	N	391	-0-	-229	-0-	363	2	28	9	N	25					121
09	660	N	383	-0-	-277	-0-	357	2	26	9	N	24					145
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	341	2	7	9	N	6					151

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

05	3100	#	2186	-0-	-914	-0-	49	1	2135	2	N	2					39
							2	9									
06	3000	#	2043	-0-	-957	-0-	53	1	1986	2	N	4					43
							4	9									
07	2821	#	1692	-0-	-1129	-0-	35	1	1648	2	N	8					51
							9	9									
08	2387	#	1749	-0-	-638	-0-	15	1	1728	2	N	5					56
							6	9									
09	2252	R	2252	-0-	-0-	-0-	35	1	2217	2	N	-0-					56
*10	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	48	1	2328	2	N	1					57
							1	9									

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

05	2511	X	1834	-0-	-677	-0-	12	1	1822	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2312	-0-	-118	-0-	14	1	2298	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2429	-0-	-82	-0-	11	1	2418	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2112	-0-	-275	-0-	12	1	2100	2	Y	-0-					-0-
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	22	1	2457	2	Y	-0-					-0-
*10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	22	1	3173	2	Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

05	8463	X	6846	-0-	-1617	-0-	46	1	6800	2	Y	-0-					33
06	8190	X	7561	-0-	-629	-0-	45	1	7516	2	Y	-0-					33
07	8463	X	8157	-0-	-306	-0-	35	1	8122	2	Y	-0-					33
08	7936	X	6696	-0-	-1240	-0-	40	1	6655	2	Y	1					34
							1	9									
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	71	1	7935	2	Y	1					35
							1	9									
*10	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	64	1	8963	2	Y	-0-					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	297	-0-	297	523	297	2			Y	-0-					161
06	DLQ	G-10	517	-0-	517	1040	517	2			Y	-0-					161
07	DLQ	G-10	529	-0-	529	1569	529	2			Y	-0-					161
08		2012 N	443	-0-	-1569	-0-	443	2			Y	-0-					161
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					161
*10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					161

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		243	-0-	243	400	243	2			Y	-0-					24
06	609	N	209	-0-	-400	-0-	209	2			Y	-0-					24
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					24
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					24
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					24
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					15
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					15
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15
08	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	2			N	-0-					15
09	360	N	27	-0-	-333	-0-	27	2			N	-0-					15
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

05	DLQ G-10		202	-0-	202	234	202	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		130	-0-	130	364	130	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		127	-0-	127	491	127	2			Y	-0-					5
08	596	N	105	-0-	-491	-0-	105	2			Y	-0-					5
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					5
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	172	2	44	9	Y	40					45

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 184404 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13814 08/20/2013

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					111
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					111
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					111
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					111
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					111
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					111

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) //CONT.// 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					59
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					59
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					59
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	438	2	3	9	N	3					62
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	309	2	41	9	N	37					99
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1363	2	24	9	N	22					121

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					17
06	960	X	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					17
07	992	X	785	-0-	-207	-0-	785	2			N	-0-					17
08	992	X	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					17
09	960	X	693	-0-	-267	-0-	693	2			N	-0-					17
10	992	X	782	-0-	-210	-0-	749	2	33	9	N	30					47

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10944 - 11042

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	7975	-0-	-1790	-0-	890	1	7068	2	Y	15					215
							17	9									
06	9000	X	8271	-0-	-729	-0-	972	1	7054	2	Y	223	379	1			59
							245	9									
07	9362	X	7857	-0-	-1505	-0-	876	1	6839	2	Y	129					188
							142	9									
08	9362	X	6798	-0-	-2564	-0-	806	1	5959	2	Y	30					218
							33	9									
09	9060	X	7541	-0-	-1519	-0-	942	1	6485	2	Y	104	136	1			186
							114	9									
10	8556	X	7882	-0-	-674	-0-	892	1	6841	2	Y	135	189	1			132
							149	9									

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					133
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					133
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	28	1	1102	2	N	-0-					27
06	3130	R	3130	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	2	N	12					39
							13	9									
07	4592	R	4592	-0-	-0-	-0-	111	1	4459	2	N	20					59
							22	9									
08	3886	R	3886	-0-	-0-	-0-	94	1	3769	2	N	21					80
							23	9									
09	3831	R	3831	-0-	-0-	-0-	93	1	3719	2	N	17					97
							19	9									
10	4588	#	3063	-0-	-1525	-0-	75	1	2986	2	N	2					99
							2	9									

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: 12 RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13748 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	423	-0-	-662	-0-	412	2	11	9	N	10					62
06	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					62
07	899	#	583	-0-	-316	-0-	569	2	14	9	N	13					75
08	2457	R	2457	-0-	-0-	-0-	1866	2	591	9	N	537	357	1			255
09	4339	R	4339	-0-	-0-	-0-	3849	2	490	9	N	445	331	1			369
*10	3960	R	3960	-0-	-0-	-0-	3588	2	372	9	N	338	360	1			347

PETRONILLA CREEK (5200) 70925 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLINN, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 132228 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 2884 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
07	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
09	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*10	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

05	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	481	1	1191	2	Y	160	123	1				161
								176	9										
06	1950	N	1637	-0-	-313	B	-0-	541	1	1084	2	Y	11	127	1				45
								12	9										
07	2077	N	1964	-0-	-113	B	-0-	535	1	1275	2	Y	140	116	1				69
								154	9										
08	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	469	1	1365	2	Y	120	107	1				82
								132	9										
*09	1650	N	1524	-0-	-126	B	-0-	176	1	1012	3	Y	305	331	1				56
								336	9										
10	1953	N	1484	-0-	-469	B	-0-	186	1	1211	3	Y	79	80	1				55
								87	9										

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-						-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

05	2294	X	2086	-0-	-208	B	-0-	592	1	1469	2	Y	23	19	1				27
								25	9										
06	2218	X	2218	-0-	-0-	B	-0-	737	1	1478	2	Y	3	21	1				9
								3	9										
07	2313	X	2313	-0-	-0-	B	-0-	677	1	1613	2	Y	21	17	1				13
								23	9										
08	2298	X	2298	-0-	-0-	B	-0-	580	1	1690	2	Y	25	20	1				18
								28	9										
*09	2220	X	1494	-0-	-726	B	-0-	215	1	1227	3	Y	47	54	1	2	7		9
								52	9										
10	2325	X	1863	-0-	-462	B	-0-	234	1	1520	3	Y	99	64	1				44
								109	9										

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

05	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	277	1	686	2	N	18	14	1				16
								20	9										
06	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	276	1	553	2	N	1	14	1				3
								1	9										
07	899	N	861	-0-	-38	B	-0-	249	1	593	2	N	17	14	1				6
								19	9										
08	992	N	789	-0-	-203	B	-0-	197	1	574	2	N	16	14	1				8
								18	9										
*09	840	N	478	-0-	-362	B	-0-	65	1	370	3	N	39	40	1				7
								43	9										
10	868	N	667	-0-	-201	B	-0-	84	1	544	3	N	35	25	1				17
								39	9										

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	1352	-0-	-2430 B	-0-	382	1	948	2	Y	20	24	1			35
							22	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	1590	1	3186	2	Y	4	26	1			13
							4	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0- B	-0-	1389	1	3311	2	Y	46	35	1			24
							51	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	1167	1	3399	2	Y	47	38	1			33
							52	9									
*09	4770	X	2927	-0-	-1843 B	-0-	422	1	2411	3	Y	85	101	1			17
							94	9									
10	4929	X	478	-0-	-4451 B	-0-	59	1	391	3	Y	25	26	1			16
							28	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	-0-	-0-	-4805 B	-0-					N	-0-					16
06	4650	X	-0-	-0-	-4650 B	-0-					N	-0-					16
07	4030	X	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-					16
08	3937	X	2843	-0-	-1094 B	-0-	727	1	2116	2	N	-0-					16
09	3604	X	3604	-0-	-0- B	-0-	522	1	2986	3	N	87					103
							96	9									
10	T. A.		5151	-0-	5151 B	5151	685	1	4458	3	N	7					110
							8	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5110	X	5110	-0-	-0- B	-0-	1466	1	3636	2	N	7					258
							8	9									
06	5015	X	5015	-0-	-0- B	-0-	1663	1	3332	2	N	18	168	1			108
							20	9									
07	5115	X	4790	-0-	-325 B	-0-	1409	1	3360	2	N	19					127
							21	9									
08	5115	X	4616	-0-	-499 B	-0-	1178	1	3429	2	N	8					135
							9	9									
*09	5010	X	3536	-0-	-1474 B	-0-	527	1	3007	3	N	2	2	7			135
							2	9									
10	5177	X	3433	-0-	-1744 B	-0-	458	1	2975	3	N	-0-					135

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	4867	-0-	-2573 B	-0-	1390	1	3446	2	N	28					79
							31	9									
06	6180	X	5148	-0-	-1032 B	-0-	1703	1	3412	2	N	30					109
							33	9									
07	6014	X	5399	-0-	-615 B	-0-	1595	1	3804	2	N	-0-					109
08	5983	X	3158	-0-	-2825 B	-0-	807	1	2349	2	N	2					111
							2	9									
09	5670	X	3578	-0-	-2092 B	-0-	520	1	2968	3	N	82					193
							90	9									
10	5394	X	4163	-0-	-1231 B	-0-	543	1	3531	3	N	81	168	1			106
							89	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	7515	-0-	-2157 B	-0-	2154	1	5342	2	N	17					79
							19	9									
06	9047	X	9047	-0-	-0- B	-0-	2989	1	5989	2	N	63					142
							69	9									
07	9907	X	9907	-0-	-0- B	-0-	2927	1	6980	2	N	-0-					142
08	9207	X	7274	-0-	-1933 B	-0-	1859	1	5412	2	N	3					145
							3	9									
*09	9060	X	6430	-0-	-2630 B	-0-	951	1	5436	3	N	39	45	7			139
							43	9									
10	9920	X	6967	-0-	-2953 B	-0-	919	1	5970	3	N	71					210
							78	9									

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	7			197
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	548	1	9064	2	N	43					71
							47	9									
06	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	539	1	9113	2	N	32					103
							35	9									
07	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	555	1	9358	2	N	54	2	8			155
							59	9									
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	557	1	9079	2	N	25	160	1			20
							28	9									
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	530	1	8194	2	N	19					39
							21	9									
*10	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	559	1	8118	2	N	20					59
							22	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	274	1	832	2	N	-0-					63
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	273	1	866	2	N	-0-					63
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	274	1	1252	2	N	-0-					63
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	271	1	1237	2	N	-0-					63
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	188	1	859	2	N	-0-					63
10	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1125	1	246	2	N	-0-					63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					4
07	110	N	43	-0-	-67	-0-	43	2			Y	-0-					4
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					4
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					4
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					4

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 146501 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7808 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1036	-0-	1036	2039	1036	2			Y	-0-					63
06	DLQ G-10	834	-0-	834	2873	834	2			Y	-0-					63
07	1700 N	1021	-0-	-679	2194	1019	2	2	9	Y	2					65
08	3069 N	875	-0-	-2194	-0-	875	2			Y	-0-					65
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					65
10	1023 N	650	-0-	-373	-0-	650	2			Y	-0-					65

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	272	1	644	2	N	1					67
							1	9									
06	1020	N	861	-0-	-159	-0-	297	1	562	2	N	2					69
							2	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	348	1	914	2	N	3					72
							3	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	272	1	684	2	N	2					74
							2	9									
09	870	N	762	-0-	-108	-0-	221	1	539	2	N	2					76
							2	9									
10	1271	N	528	-0-	-743	-0-	142	1	386	2	N	-0-					76

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	364	-0-	-969	-0-	108	1	256	2	N	-0-					91
06	780	X	419	-0-	-361	-0-	144	1	274	2	N	1					92
							1	9									
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	196	1	516	2	N	2					94
							2	9									
08	558	X	339	-0-	-219	-0-	96	1	242	2	N	1					95
							1	9									
09	420	X	158	-0-	-262	-0-	46	1	112	2	N	-0-					95
*10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	237	1	649	2	N	1					96
							1	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	516	1	1228	2	N	4					110
							4	9									
06	1830	X	1144	-0-	-686	-0-	393	1	749	2	N	2					112
							2	9									
07	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	572	1	1508	2	N	4					116
							4	9									
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	547	1	1385	2	N	4					120
							4	9									
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	652	1	1601	2	N	5					125
							6	9									
*10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	619	1	1699	2	N	2					127
							2	9									

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					2
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					2
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					2
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					2
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					2
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					2

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	596	1	3397	2	N	-0-					162
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	533	1	3461	2	N	-0-					162
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	585	1	3451	2	N	10					172
							11	9									
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	607	1	3189	2	N	2					174
							2	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	575	1	3076	2	N	9					183
							10	9									
*10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	602	1	3395	2	N	-0-					183

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	635	1	1505	2	N	4					141
							4	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	628	1	1193	2	N	4					145
							4	9									
07	2325	N	1569	-0-	-756	-0-	432	1	1134	2	N	3					148
							3	9									
08	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	530	1	1337	2	N	4					152
							4	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	569	1	1391	2	N	4					156
							4	9									
*10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	554	1	1516	2	N	2					158
							2	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	125	1	300	2	N	-0-					33
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	137	1	262	2	N	1					34
						1	9									
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	115	1	306	2	N	1					35
						1	9									
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	108	1	276	2	N	1					36
						1	9									
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	116	1	286	2	N	1					37
						1	9									
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	111	1	307	2	N	-0-					37

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	49	1	117	2	N	1					11
						1	9									
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	51	1	97	2	N	-0-					11
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-					11
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	41	1	104	2	N	1					12
						1	9									
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	46	1	114	2	N	-0-					12
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	N	-0-					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) //CONT.// 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	123	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	510 X	475	-0-	-35	-0-	66	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	868 X	91	-0-	-777	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
08	1054 X	198	-0-	-856	-0-	114	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	1020 X	105	-0-	-915	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	1			Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	273	1	2067	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2109	-0-	-111	-0-	293	1	1816	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	377	-0-	-2351	-0-	377	1			Y	-0-					-0-
08	2728	X	75	-0-	-2653	-0-	43	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	78	1	586	2	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	66	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	71	-0-	-549	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
08	620	N	168	-0-	-452	-0-	97	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	79	-0-	-401	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5031	-0-	-735	-0-	583	1	4409	2	Y	35	27	1			18
							39	9									
06	5580	X	4350	-0-	-1230	-0-	600	1	3717	2	Y	30	30	1			18
							33	9									
07	4867	X	638	-0-	-4229	-0-	602	1	36	9	Y	33	41	1			10
08	5022	X	1333	-0-	-3689	-0-	749	1	550	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
09	4860	X	719	-0-	-4141	-0-	685	1	34	9	Y	31	30	1			12
10	5022	X	616	-0-	-4406	-0-	585	1	31	9	Y	28	35	1			5

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	53	1	404	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	2	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	603	1	1498	9	Y	1362	971	1			391
10	T. A.		3467	-0-	3467	3467	493	1	2974	9	Y	2704	2710	1			385

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA,N.W. (G-59,U) 71706 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 D RRCID -> 094777 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6278 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, N.W. (H-50) 71706 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					238
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1671	2	94	9	N	85					323
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					328
08	1054	N	472	-0-	-582	-0-	448	2	24	9	N	22					350
09	1770	N	368	-0-	-1402	-0-	368	2			N	-0-					350
10	930	N	248	-0-	-682	-0-	235	2	13	9	N	12					362

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1610	2	35	9	N	32				129
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20				149
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1672	2	10	9	N	9				158
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	310	1	2147	2	N	14				172
						15	9								
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	300	1	2413	2	N	8				180
						9	9								
*10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	310	1	2348	2	N	24				204
						26	9								

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5100) 72043 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CRYER-DOUGLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270801 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5106 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5800 MAGNOLIA) 72043 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER EFH WELL #: 3 RRCID -> 274202 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 5906 - 5908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	164	164	2	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94			94
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	#	2857	-0-	-1359	-0-	2834	2	23	9	N	21					203
06	4050	#	2892	-0-	-1158	-0-	2877	2	15	9	N	14					217
07	4185	#	3069	-0-	-1116	-0-	3055	2	14	9	N	13					230
08	4185	#	3780	-0-	-405	-0-	3758	2	22	9	N	20					250
*09	4223	R	4223	-0-	-0-	-0-	4217	2	6	9	N	5					255
10	3069	#	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					255

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 273006 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6456 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30597		-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					64
06	29610		-0-	-0-	-29610	-0-					N	-0-					64
07	30597		-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					64
08	30597		-0-	-0-	-30597	-0-					N	17					81
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	2	Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	77	1	1114	2	Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	74	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	837	N	320	-0-	-517	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	750	N	285	-0-	-465	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	153	1	1153	2	Y	-0-					1
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	252	1	1836	2	Y	65	54	1			12
							72	9									
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	188	1	1369	2	Y	-0-					12
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	257	1	1607	2	Y	-0-					12
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	200	1	1484	2	Y	4					16
							4	9									
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	184	1	1574	2	Y	3	7	1			12
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	299	1	2258	2	Y	-0-					22
06	2940	X	1393	-0-	-1547	-0-	165	1	1204	2	Y	22	36	1			8
							24	9									
07	3038	X	2581	-0-	-457	-0-	311	1	2270	2	Y	-0-					8
08	2542	X	1405	-0-	-1137	-0-	194	1	1211	2	Y	-0-					8
09	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	162	1	1202	2	Y	7					15
							8	9									
*10	3100	N	4195	-0-	1095	1095	438	1	3739	2	Y	16	17	1			14
							18	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	104	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	145	1	1058	2	Y	38	31	1			7
							42	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	152	1	1106	2	Y	-0-					7
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	173	1	1083	2	Y	-0-					7
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	149	1	1099	2	Y	7					14
							8	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	129	1	1104	2	Y	3	5	1			12
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	Y	10					10
							11	9									
*10	T. A.		28	-0-	28	28	3	1	25	2	Y	-0-					10

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1723	-0-	-478	-0-	202	1	1521	2	Y	-0-					4
06	2130	X	2017	-0-	-113	-0-	236	1	1717	2	Y	58	51	1			11
							64	9									
07	2201	X	1123	-0-	-1078	-0-	135	1	988	2	Y	-0-					11
08	2201	X	1015	-0-	-1186	-0-	140	1	875	2	Y	-0-					11
09	2010	X	1139	-0-	-871	-0-	135	1	1001	2	Y	3					14
							3	9									
*10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	307	1	2620	2	Y	11	12	1			13
							12	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	77	1	583	2	Y	-0-					3
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	77	1	561	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	91	1	662	2	Y	-0-					4
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	111	1	693	2	Y	-0-					4
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	90	1	667	2	Y	8					12
							9	9									
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	98	1	840	2	Y	2	4	1			10
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	159	1	1201	2	Y	-0-					33
06	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	141	1	1025	2	Y	4	30	1			7
							4	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	179	1	1303	2	Y	-0-					7
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	195	1	1217	2	Y	-0-					7
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	147	1	1090	2	Y	7					14
							8	9									
*10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	143	1	1223	2	Y	3	6	1			11
							3	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	813	-0-	-303	-0-	57	1	756	2	Y	-0-					124
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					124
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					124
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	479	1	3954	2	Y	152	186	1			90
							167	9									
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	538	1	4513	2	Y	100					190
							110	9									
*10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4326	2	144	9	Y	131	193	1			128

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	4262	-0-	-3922	-0-	499	1	3763	2	Y	-0-					3
06	5970	X	4420	-0-	-1550	-0-	519	1	3778	2	Y	112	112	1			3
							123	9									
07	4991	X	3251	-0-	-1740	-0-	392	1	2859	2	Y	-0-					3
08	4774	X	4139	-0-	-635	-0-	571	1	3568	2	Y	-0-					3
09	4410	X	3620	-0-	-790	-0-	431	1	3189	2	Y	-0-					3
*10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	381	1	3254	2	Y	29	15	1			17
							32	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	749	2	N	7	21	1			13
							8	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	137	1	761	2	N	13					26
							14	9									
07	806	N	565	-0-	-241	-0-	39	1	524	2	N	2					28
							2	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	111	1	916	2	N	11	21	1			18
							12	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	132	1	1105	2	N	17					35
							19	9									
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1652	2	7	9	N	6					41

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	115	1	869	2	Y	-0-					7
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	103	1	751	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	110	1	804	2	Y	-0-					5
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	109	1	680	2	Y	-0-					5
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	108	1	797	2	Y	8					13
							9	9									
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	736	2	Y	1	3	1			11
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	4	1			21
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	88	1	487	2	Y	1					22
							1	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	Y	19					41
							21	9									
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	154	1	1270	2	Y	13	29	1			25
							14	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	173	1	1452	2	Y	11					36
							12	9									
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2054	2	8	9	Y	7					43

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	258	1	3441	2	Y	48	96	1			27
							53	9									
06	3120	X	2053	-0-	-1067	-0-	308	1	1711	2	Y	31					58
							34	9									
07	3224	X	1778	-0-	-1446	-0-	120	1	1626	2	Y	29					87
							32	9									
08	3224	X	2623	-0-	-601	-0-	283	1	2338	2	Y	2	44	1			45
							2	9									
09	3120	X	2793	-0-	-327	-0-	297	1	2486	2	Y	9					54
							10	9									
*10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					54

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	151	1	1140	2	Y	-0-					4
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	143	1	1041	2	Y	34	31	1			7
							37	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	146	1	1066	2	Y	-0-					7
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-					7
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	142	1	1051	2	Y	7					14
							8	9									
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	147	1	1252	2	Y	3	6	1			11
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2443	-0-	-1246	-0-	170	1	2271	2	Y	2	63	1			40
							2	9									
06	3600	X	2063	-0-	-1537	-0-	313	1	1735	2	Y	14					54
							15	9									
07	3720	X	1344	-0-	-2376	-0-	92	1	1238	2	Y	13					67
							14	9									
08	3720	X	3010	-0-	-710	-0-	323	1	2665	2	Y	20	35	1			52
							22	9									
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	279	1	2342	2	Y	-0-					52
*10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					52

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	399	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	70	1	507	2	Y	-0-					3
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	85	1	533	2	Y	-0-					3
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	53	1	390	2	Y	-0-					3
*10	589	N	540	-0-	-49	-0-	56	1	474	2	Y	9	2	1			10
							10	9									

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	265	1	776	2	Y	-0-					47
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	230	1	709	2	Y	-0-					47
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	337	1	702	2	Y	-0-					47
08	1054	N	690	-0-	-364	-0-	154	1	437	2	Y	90					137
							99	9									
09	930	N	837	-0-	-93	-0-	181	1	650	2	Y	5					142
							6	9									
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	216	1	814	2	Y	27					169
							30	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					42
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					42
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					42
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					42
09	870	N	665	-0-	-205	-0-	665	2			N	-0-					42
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					42

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	108	1	1458	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	85	1	1079	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1298	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	107	1	1472	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	121	1	1545	2	Y	10	4	1			11
							11	9									
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	141	1	1857	2	Y	18	16	1			13
							20	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	272	1	3675	2	Y	15	11	1			9
							17	9									
06	3420	X	3417	-0-	-3	-0-	247	1	3152	2	Y	16	11	1			14
							18	9									
07	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	253	1	3220	2	Y	14	20	1			8
							15	9									
08	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	238	1	3279	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
09	3420	X	2716	-0-	-704	-0-	196	1	2507	2	Y	12	11	1			13
							13	9									
10	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	194	1	2552	2	Y	16	17	1			12
							18	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	30	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3331	-0-	-1164	-0-	229	1	3099	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	4350	X	2658	-0-	-1692	-0-	193	1	2462	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	4495	X	4251	-0-	-244	-0-	310	1	3938	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	216	1	2987	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	302	1	3871	2	Y	9	2	1			10
							10	9									
*10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	271	1	3567	2	Y	13	14	1			9
							14	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	343	1	4641	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	363	1	4621	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
07	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	324	1	4122	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
08	4743	X	4411	-0-	-332	-0-	298	1	4105	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
09	4590	X	3094	-0-	-1496	-0-	223	1	2862	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
*10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	393	1	5167	2	Y	22	15	1			16
							24	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	49	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	Y	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	38	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	64	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	526	-0-	-187	-0-	37	1	489	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	118	1	1602	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	116	1	1478	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	121	1	1542	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	102	1	1401	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	136	1	1740	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	147	1	1933	2	Y	14	13	1			10
							15	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	2	Y	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	722	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	487	1	6591	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	501	1	6383	2	Y	11	7	1			10
							12	9									
07	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	514	1	6539	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	472	1	6505	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	565	1	7231	2	Y	17	8	1			18
							19	9									
*10	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	774	1	10176	2	Y	34	27	1			25
							37	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	106 8	1 9	1427	2	Y	7	5	1			4
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	110 11	1 9	1404	2	Y	10	6	1			8
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	114 10	1 9	1455	2	Y	9	12	1			5
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	105 9	1 9	1446	2	Y	8	6	1			7
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	129 8	1 9	1648	2	Y	7	6	1			8
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	121 10	1 9	1585	2	Y	9	10	1			7

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	201	1	2715	2	Y	112	83	1			63
								123	9									
06	2884	X	2884	-0-		-0-	-0-	199	1	2541	2	Y	131	84	1			110
								144	9									
07	2979	X	2979	-0-		-0-	-0-	207	1	2637	2	Y	123	167	1			66
								135	9									
08	3100	X	3100	-0-		-0-	-0-	201	1	2767	2	Y	120	85	1			101
								132	9									
09	3525	X	3525	-0-		-0-	-0-	250	1	3203	2	Y	65	91	1			75
								72	9									
*10	3588	X	3588	-0-		-0-	-0-	246	1	3241	2	Y	92	99	1			68
								101	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6340	-0-		3240	12278	514	1	5814	2	Y	11	15	1			6
								12	9									
06	16325	X	4047	-0-		-12278	-0-	369	1	3671	2	Y	6	6	1			6
								7	9									
07	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-	343	1	3001	2	Y	5	8	1			3
								6	9									
08	2825	X	2825	-0-		-0-	-0-	300	1	2524	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
09	3080	X	3080	-0-		-0-	-0-	332	1	2747	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	6355	X	2816	-0-		-3539	-0-	326	1	2489	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1334	-0-		-278	-0-	108	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	115	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	112	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1051	-0-		-282	-0-	110	1	931	2	Y	9					9
								10	9									
09	1260	N	1073	-0-		-187	-0-	115	1	947	2	Y	10	7	1			12
								11	9									
10	1023	N	831	-0-		-192	-0-	95	1	727	2	Y	8	15	1			5
								9	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3947	X	3947	-0-		-0-	-0-	314	1	3561	2	Y	65					81
								72	9									
06	3720	X	3618	-0-		-102	-0-	288	1	3293	2	Y	34	59	1			56
								37	9									
07	3844	X	3542	-0-		-302	-0-	264	1	3242	2	Y	33					89
								36	9									
08	3844	X	3371	-0-		-473	-0-	249	1	3111	2	Y	10	64	1			35
								11	9									
09	3720	X	3270	-0-		-450	-0-	248	1	3007	2	Y	14					49
								15	9									
10	3937	X	3308	-0-		-629	-0-	277	1	3003	2	Y	25	38	1			36
								28	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5316	-0-		-884	-0-	424	1	4796	2	Y	87					124
								96	9									
06	6000	X	5134	-0-		-866	-0-	409	1	4672	2	Y	48	90	1			82
								53	9									
07	5859	X	5223	-0-		-636	-0-	389	1	4780	2	Y	49					131
								54	9									
08	5611	X	5123	-0-		-488	-0-	375	1	4683	2	Y	59	94	1			96
								65	9									
09	5310	X	4908	-0-		-402	-0-	368	1	4454	2	Y	78					174
								86	9									
10	5301	X	5061	-0-		-240	-0-	415	1	4495	2	Y	137	133	1			178
								151	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5732	-0-		-437	-0-	394	1	5325	2	Y	12	9	1			7
								13	9									
06	5970	X	5484	-0-		-486	-0-	398	1	5068	2	Y	16	10	1			13
								18	9									
07	6169	X	5630	-0-		-539	-0-	409	1	5206	2	Y	14	19	1			8
								15	9									
08	6076	X	5587	-0-		-489	-0-	377	1	5196	2	Y	13	10	1			11
								14	9									
09	6093	X	6093	-0-		-0-	-0-	440	1	5629	2	Y	22	10	1			23
								24	9									
*10	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-	404	1	5312	2	Y	30	31	1			22
								33	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12527	X	12527	-0-		-0-	-0-	860	1	11623	2	Y	40	32	1			23
								44	9									
06	10500	X	9802	-0-		-698	-0-	710	1	9049	2	Y	39	29	1			33
								43	9									
07	14833	X	14833	-0-		-0-	-0-	1077	1	13698	2	Y	53	57	1			29
								58	9									
08	10850	X	8966	-0-		-1884	-0-	604	1	8330	2	Y	29	33	1			25
								32	9									
09	10500	X	4331	-0-		-6169	-0-	309	1	3957	2	Y	59	23	1			61
								65	9									
10	14787	X	1949	-0-		-12838	-0-	135	1	1773	2	Y	37	71	1			27
								41	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2545	-0-		-245	-0-	204	1	2307	2	Y	31					44
								34	9									
06	2670	N	2404	-0-		-266	-0-	192	1	2194	2	Y	16	32	1			28
								18	9									
07	2635	N	2485	-0-		-150	-0-	186	1	2280	2	Y	17					45
								19	9									
08	2542	N	2452	-0-		-90	-0-	181	1	2262	2	Y	8	32	1			21
								9	9									
09	2400	N	1895	-0-		-505	-0-	144	1	1741	2	Y	9					30
								10	9									
10	2480	N	2108	-0-		-372	-0-	176	1	1913	2	Y	17	23	1			24
								19	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	9923	-0-	-2694	-0-	773 394	1 9	8756	2	Y	358	373	1			189
06	12210	X	9512	-0-	-2698	-0-	842 306	1 9	8364	2	Y	278	187	1			280
07	12152	X	9115	-0-	-3037	-0-	906 289	1 9	7920	2	Y	263	368	1			175
08	10757	X	9016	-0-	-1741	-0-	929 257	1 9	7830	2	Y	234	186	1			223
09	9840	X	8221	-0-	-1619	-0-	859 263	1 9	7099	2	Y	239	185	1			277
10	8990	X	8033	-0-	-957	-0-	903 238	1 9	6892	2	Y	216	363	1			130

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1193	2	18	9	Y	16					61
06	1830	N	1464	-0-	-366	-0-	1441	2	23	9	Y	21	29	1			53
07	1612	N	685	-0-	-927	-0-	679	2	6	9	Y	5	24	1			34
08	1209	N	216	-0-	-993	-0-	215	2	1	9	Y	1					35
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1920	2	10	9	Y	9					44
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	Y	4					48

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

05	1209	N	716	-0-	-493	-0-	708	2	8	9	Y	7					29
06	1050	N	857	-0-	-193	-0-	846	2	11	9	Y	10	14	1			25
07	1054	N	398	-0-	-656	-0-	396	2	2	9	Y	2	13	1			14
08	713	N	374	-0-	-339	-0-	372	2	2	9	Y	2					16
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	818	2	4	9	Y	4					20
10	403	N	72	-0-	-331	-0-	72	2			Y	-0-					20

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 8893

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 9090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	208	1	3424	2	Y	-0-			-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	191	1	3053	2	Y	-0-			-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	176	1	2808	2	Y	-0-			-0-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	257	1	3716	2	Y	-0-			-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	205	1	3318	2	Y	-0-			-0-
*10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	213	1	3273	2	Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	-0-			-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-			-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-			-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	732	1	12061	2	Y	-0-			-0-
06	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	558	1	8935	2	Y	-0-			-0-
07	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	538	1	8570	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		12759	-0-	12759	12759	824	1	11935	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		16108	-0-	16108	28867	936	1	15172	2	Y	-0-			-0-
*10	40920	X	12053	-0-	-28867	-0-	735	1	11318	2	Y	-0-			-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12492 - 12504

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	396	2	28	9	Y	25							76
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	447	2	39	9	Y	35							111
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	449	2	110	9	Y	100	164	1	1	8			46
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	456	2	40	9	Y	36							82
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	420	2	39	9	Y	35							117
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	417	2	99	9	Y	90	171	1	1	8			35

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 12270

05	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	156	1	12970	2	Y	1024	893	1	1	8			259
							1126	9											
06	13650	X	12839	-0-	-811	-0-	149	1	11729	2	Y	874	889	1					244
							961	9											
07	14105	X	12808	-0-	-1297	-0-	154	1	11783	2	Y	792	709	1					327
							871	9											
08	13702	X	13390	-0-	-312	-0-	153	1	12284	2	Y	866	885	1	1	8			307
							953	9											
09	13260	X	12647	-0-	-613	-0-	149	1	11619	2	Y	799	908	1	1	8			197
							879	9											
10	13702	X	13614	-0-	-88	-0-	154	1	12546	2	Y	831	733	1	4	8			291
							914	9											

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10878 - 11244

05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	598	1	3381	3	N	162	177	1	3	8			157
							178	9											
06	4170	X	3875	-0-	-295	-0-	596	1	3110	3	N	154	180	1	2	8			129
							169	9											
07	4340	X	3913	-0-	-427	-0-	620	1	3125	3	N	153	183	1					99
							168	9											
08	4154	X	3713	-0-	-441	-0-	612	1	2933	3	N	153	175	1	4	8			73
							168	9											
09	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	598	1	2993	3	N	149	2	8					220
							164	9											
10	4154	X	3686	-0-	-468	-0-	618	1	2923	3	N	132	177	1	5	8			170
							145	9											

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2 36	1 9	156	2	Y	33	30	1			8
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	4 28	1 9	345	2	Y	25	26	1			7
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	4 26	1 9	332	2	Y	24	21	1			10
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5 34	1 9	377	2	Y	31	30	1			11
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	4 34	1 9	341	2	Y	31	34	1			8
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	4 33	1 9	323	2	Y	30	27	1			11

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	114	1	126	2	Y	-0-					19
06	450	#	225	-0-	-225	-0-	133	1	92	2	Y	-0-					19
07	837	#	690	-0-	-147	-0-	596	1	94	2	Y	-0-					19
08	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					19
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					19
10	682	#	190	-0-	-492	-0-	123	1	67	2	Y	-0-					19

PORTLAND, W. (F-6) //CONT.// 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	55	-0-	-813	-0-	26	1	29	2	Y	-0-					1
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	203	1	140	2	Y	-0-					1
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	244	1	38	2	Y	12					13
							13	9									
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	868	1	115	2	Y	-0-					13
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	728	1	467	2	Y	-0-					13
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	213	1	115	2	Y	-0-					13

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35755	R	35755	-0-	-0-	-0-	35479	3	276	9	N	251	371	1			174
06	34663		34479	-0-	-184	-0-	34215	3	264	9	N	240	177	1			237
07	36311		36311	-0-	-0-	-0-	36045	3	266	9	N	242	357	1			122
08	35557		32923	-0-	-2634	-0-	32702	3	221	9	N	201					323
09	34410		33996	-0-	-414	-0-	33758	3	238	9	N	216	178	1			361
*10	39477		39477	-0-	-0-	-0-	39025	3	452	9	N	411	539	1			233

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	#	12614	-0-	-1026	-0-	12614	3			Y	-0-					-0-
06	13200	#	11523	-0-	-1677	-0-	11523	3			Y	-0-					-0-
07	13640	#	11647	-0-	-1993	-0-	11647	3			Y	-0-					-0-
08	12772	#	11989	-0-	-783	-0-	11989	3			Y	-0-					-0-
09	12360	#	11498	-0-	-862	-0-	11498	3			Y	-0-					-0-
10	12617	#	11811	-0-	-806	-0-	11811	3			Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2295	-0-	-216	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1904	-0-	-421	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1561	-0-	-779	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1148	-0-	-1146	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	274	-0-	-563	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	810	#	186	-0-	-624	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	806	#	551	-0-	-255	-0-	551	2			N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7320) 72670 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 318 WELL #: 2 RRCID -> 122742 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7322 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	1110 #	288	-0-	-822	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	1147 #	300	-0-	-847	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	1147 #	317	-0-	-830	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	690 #	134	-0-	-556	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	496 #	249	-0-	-247	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 3420

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	111	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	209	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	274	1	42	3	Y	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	502	1	100	3	N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	726	1	124	3	N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	755	1	121	3	N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	608	1	115	3	N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT-MURCHISON 72967 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
ISHAM WELL #: 5 RRCID -> 098331 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3300 - 3310

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - P&A 06/02/14

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

05	2418	N	328	-0-	-2090	-0-	328	2			N	-0-					107
06	2460	N	1020	-0-	-1440	-0-	1020	2			N	-0-					107
07	2263	N	915	-0-	-1348	-0-	915	2			N	-0-					107
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					107
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	2	9	9	N	8					115
*10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2722	2	6	9	N	5					120

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

05	5332	X	2531	-0-	-2801	-0-	834	1	1697	2	Y	-0-					109
06	5160	X	2844	-0-	-2316	-0-	790	1	2054	2	Y	-0-					109
07	5332	X	2100	-0-	-3232	-0-	815	1	1285	2	Y	-0-					109
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1340	1	4565	2	Y	-0-					109
*09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	1151	1	3722	2	Y	79	159	1			29
							87	9									
*10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	1238	1	4566	2	Y	12					120
							13	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

05	558	N	280	-0-	-278	-0-	92	1	188	2	Y	-0-					21
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	111	1	288	2	Y	-0-					21
07	465	N	121	-0-	-344	-0-	47	1	74	2	Y	-0-					21
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	71	1	240	2	Y	-0-					21
*09	390	N	337	-0-	-53	-0-	75	1	242	2	Y	18	33	1			6
							20	9									
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	41	1	151	2	Y	8					14
							9	9									

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

05	5115	X	2502	-0-	-2613	-0-	2502	2			N	-0-					213
06	5340	X	2550	-0-	-2790	-0-	2550	2			N	-0-					213
07	5518	X	1428	-0-	-4090	-0-	1428	2			N	-0-					213
08	5518	X	3925	-0-	-1593	-0-	3925	2			N	-0-					213
09	4350	X	3618	-0-	-732	-0-	3618	2			N	-0-					213
*10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					213

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1012	-0-	-1282	-0-	1012	2			N	-0-					217
06	2040	N	626	-0-	-1414	-0-	626	2			N	-0-					217
07	1488	N	491	-0-	-997	-0-	491	2			N	-0-					217
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					217
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					217
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					217

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	423	-0-	-321	-0-	415	2	8	9	Y	7	9	1			6
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9					14
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	Y	6	10	1			10
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	7	1			11
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	Y	13	6	1			18

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	129	-0-	-925	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	65	-0-	-835	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	595	-0-	-490	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	2899	-0-	-2123	-0-	360 15	1 9	2524	2	Y	14	19	1			10
06	4800	X	4344	-0-	-456	-0-	360 19	1 9	3965	2	Y	17	16	1			11
07	4650	X	3618	-0-	-1032	-0-	360 15	1 9	3243	2	Y	14					25
08	4650	X	2966	-0-	-1684	-0-	360 12	1 9	2594	2	Y	11	18	1			18
09	4350	X	3457	-0-	-893	-0-	360 12	1 9	3085	2	Y	11	14	1			15
10	4495	X	3239	-0-	-1256	-0-	360 17	1 9	2862	2	Y	15	10	1			20

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	2185	-0-	2185	2185	2168	2	17	9	Y	15	4	1			11
09	T. A.	11081	-0-	11081	13266	11019	2	62	9	Y	56	7	1			60
10	T. A.	9626	-0-	9626	22892	9626	2			Y	-0-	60	1			-0-

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014 - P&A 02/05/14

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

05	3817 R	3817	-0-	-0-	-0-	256	1	3541	2	N	18					85
						20	9									
06	3330 #	3216	-0-	-114	-0-	282	1	2912	2	N	20					105
						22	9									
07	3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	267	1	3501	2	N	15					120
						17	9									
08	3813 #	3628	-0-	-185	-0-	261	1	3346	2	N	19					139
						21	9									
09	3690 #	3194	-0-	-496	-0-	254	1	2918	2	N	20					159
						22	9									
10	3813 #	2098	-0-	-1715	-0-	220	1	1871	2	N	6					165
						7	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

05	4439 R	4439	-0-	-0-	-0-	297	1	4112	2	N	27					134
						30	9									
06	3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	269	1	2781	2	N	-0-					134
07	4340 #	4330	-0-	-10	-0-	306	1	4012	2	N	11					145
						12	9									
08	4433 #	4268	-0-	-165	-0-	307	1	3940	2	N	19					164
						21	9									
09	4290 #	3200	-0-	-1090	-0-	254	1	2917	2	N	26					190
						29	9									
10	4433 #	773	-0-	-3660	-0-	75	1	637	2	N	55	183	1			62
						61	9									

PRINCESS LOUISE, W. (6600 SAND) 73187 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
PRINCESS PEACH UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270276 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6605 - 6634

05	16802 #	3666	-0-	-13136	-0-	3666	2			N	-0-	177	1			-0-
06	15240 #	174	-0-	-15066	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	12617 #	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER,MARY M WELL #: 1 RRCID -> 058863 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 9717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	1014	1	1645	2	N	3					148
							3	9									
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	846	1	1480	2	N	-0-					148
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	1124	1	1313	2	N	-0-					148
08	2666	N	1586	-0-	-1080	-0-	783	1	799	2	N	4					152
							4	9									
09	2340	N	1596	-0-	-744	-0-	469	1	1127	2	N	-0-					152
10	2449	N	1723	-0-	-726	-0-	437	1	1286	2	N	-0-					152

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	379	1	615	2	N	-0-					167
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	509	1	890	2	N	-0-					167
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	726	1	848	2	N	-0-					167
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	397	1	406	2	N	-0-					167
09	1410	N	760	-0-	-650	-0-	223	1	537	2	N	-0-					167
10	1581	N	612	-0-	-969	-0-	155	1	457	2	N	-0-					167

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	130	1	211	2	N	18	134	1			14
							20	9									
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	86	1	151	2	N	-0-					14
07	310	N	192	-0-	-118	-0-	89	1	103	2	N	-0-					14
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	133	1	136	2	N	-0-					14
09	240	N	155	-0-	-85	-0-	46	1	109	2	N	-0-					14
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	68	1	199	2	N	-0-					14

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BROWN, S. E., TRUSTEE 101580
BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

05	806	#	334	-0-	-472	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	780	#	375	-0-	-405	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	837	#	562	-0-	-275	-0-	562	3			N	-0-					-0-

QUINTO CREEK (3950) 73830 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 253439 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3820 - 3838

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - P&A 04/01/14

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1389	-0-	-750	-0-	1389	2			N	-0-					4
06	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	2			N	-0-					4
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					4
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1702	2	86	9	N	78	78	1			4
09	1890	N	1336	-0-	-554	-0-	1326	2	10	9	N	9					13
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					13

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2464	-0-	-636	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2468	-0-	-532	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2470	-0-	-230	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	#	976	-0-	-171	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	1110	#	884	-0-	-226	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	3172	R	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
*10	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2963		2963	-0-	-0-	-0-	520	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	1857		1857	-0-	-0-	-0-	267	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1963		1963	-0-	-0-	-0-	351	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	1717		1717	-0-	-0-	-0-	305	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	1320		1954	-0-	634	634	407	1	1547	2	N	-0-					-0-
10	1364		868	-0-	-496	138	223	1	645	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	257	1	530	2	Y	12					15
							13	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	212	1	525	2	Y	-0-					15
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	223	1	470	2	Y	-0-					15
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	214	1	467	2	Y	-0-					15
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	226	1	424	2	Y	-0-					15
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	226	1	323	2	Y	8					23
							9	9									

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

05	124	N	114	-0-	-10	-0-	37	1	76	2	Y	1					3
							1	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	37	1	92	2	Y	-0-					3
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	38	1	81	2	Y	-0-					3
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	38	1	84	2	Y	-0-					3
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	28	1	53	2	Y	-0-					3
*10	124	N	75	-0-	-49	-0-	31	1	44	2	Y	-0-					3

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

05	403	N	352	-0-	-51	-0-	115	1	237	2	Y	-0-					10
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	104	1	258	2	Y	-0-					10
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	146	1	308	2	Y	-0-					10
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	156	1	341	2	Y	13					23
							14	9									
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	120	1	225	2	Y	-0-					23
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	151	1	216	2	Y	-0-					23

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

05	2046	X	1504	-0-	-542	-0-	264	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	972	-0-	-1008	-0-	140	1	832	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1337	-0-	-492	-0-	239	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1230	-0-	-444	-0-	219	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	1081	-0-	-539	-0-	225	1	856	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1233	-0-	-286	-0-	317	1	916	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	580	1	2721	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	6284	-0-	-2806	-0-	905	1	5379	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	3840	-0-	-5553	-0-	686	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	4721	-0-	-4672	-0-	840	1	3881	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	3304	-0-	-3356	-0-	688	1	2616	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	3206	-0-	-3273	-0-	824	1	2382	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	192	1	5176	2	N	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	188	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	221	-0-	-889	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	135	1	4122	2	N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	#	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	180	#	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LA GRANGE WELL #: 1 RRCID -> 149402 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 913 - 917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) //CONT.// 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2766	-0-	-384	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

05	3968	X	3180	-0-	-788	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3102	-0-	-708	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2800	-0-	-765	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2543	-0-	-898	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

05	744	X	627	-0-	-117	-0-	94	1	533	2	N	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	142	1	603	2	N	-0-					-0-
07	837	X	554	-0-	-283	-0-	84	1	470	2	N	-0-					-0-
08	837	X	397	-0-	-440	-0-	59	1	338	2	N	-0-					-0-
09	810	X	687	-0-	-123	-0-	91	1	596	2	N	-0-					-0-
10	775	X	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	855	-0-	-75	-0-	128	1	727	2	N	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	143	1	608	2	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	150	1	840	2	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	175	1	1007	2	N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	177	1	1163	2	N	-0-					-0-
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

05	899	X	819	-0-	-80	-0-	123	1	696	2	N	-0-					-0-
06	930	X	788	-0-	-142	-0-	150	1	638	2	N	-0-					-0-
07	961	X	820	-0-	-141	-0-	124	1	696	2	N	-0-					-0-
08	961	X	947	-0-	-14	-0-	140	1	807	2	N	-0-					-0-
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	119	1	785	2	N	-0-					-0-
10	806	X	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

05	1209	X	1135	-0-	-74	-0-	170	1	965	2	N	-0-					8
06	1170	X	971	-0-	-199	-0-	185	1	786	2	N	-0-					8
07	1240	X	1032	-0-	-208	-0-	156	1	876	2	N	-0-					8
08	1240	X	1133	-0-	-107	-0-	168	1	965	2	N	-0-					8
09	1200	X	1000	-0-	-200	-0-	132	1	868	2	N	-0-					8
10	1147	X	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

05	3565	X	2713	-0-	-852	-0-	407	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2431	-0-	-869	-0-	463	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	529	1	2972	2	N	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	513	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	439	1	2888	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

05	1116	X	534	-0-	-582	-0-	80	1	454	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	492	-0-	-588	-0-	94	1	398	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	636	-0-	-480	-0-	96	1	540	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	206	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	178	1	1172	2	N	-0-					-0-
*10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

05	1395	X	1060	-0-	-335	-0-	159	1	901	2	N	-0-					5
06	1230	X	941	-0-	-289	-0-	179	1	762	2	N	-0-					5
07	1271	X	1014	-0-	-257	-0-	153	1	861	2	N	-0-					5
08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	203	1	1171	2	N	-0-					5
09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	176	1	1157	2	N	-0-					5
*10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					5

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1668	-0-	-223	-0-	250	1	1418	2	N	-0-					8
06	1830	X	1300	-0-	-530	-0-	248	1	1052	2	N	-0-					8
07	2046	X	1819	-0-	-227	-0-	275	1	1544	2	N	-0-					8
08	2046	X	1838	-0-	-208	-0-	272	1	1566	2	N	-0-					8
09	1980	X	1721	-0-	-259	-0-	227	1	1494	2	N	-0-					8
10	1829	X	1603	-0-	-226	-0-	1603	2			N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1505	-0-	-851	-0-	226	1	1279	2	N	-0-					8
06	2280	X	2087	-0-	-193	-0-	398	1	1689	2	N	-0-					8
07	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	345	1	1938	2	N	-0-					8
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	474	1	2727	2	N	-0-					8
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	416	1	2734	2	N	-0-					8
*10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	32	1	180	2	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	2	N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	28	1	155	2	N	-0-					-0-
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	N	-0-					-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1839	-0-	-331	-0-	276	1	1563	2	N	-0-					5
06	2100	X	1646	-0-	-454	-0-	314	1	1332	2	N	-0-					5
07	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	287	1	1610	2	N	-0-					5
08	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	291	1	1673	2	N	-0-					5
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	294	1	1936	2	N	-0-					5
*10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	719	-0-	-118	-0-	108	1	611	2	N	-0-					5
06	900	X	514	-0-	-386	-0-	98	1	416	2	N	-0-					5
07	930	X	631	-0-	-299	-0-	95	1	536	2	N	-0-					5
08	930	X	626	-0-	-304	-0-	93	1	533	2	N	-0-					5
09	870	X	605	-0-	-265	-0-	80	1	525	2	N	-0-					5
10	713	X	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1991	-0-	-303	-0-	299	1	1692	2	N	-0-					10
06	2220	X	1878	-0-	-342	-0-	358	1	1520	2	N	-0-					10
07	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	301	1	1689	2	N	-0-					10
08	2108	X	1059	-0-	-1049	-0-	157	1	902	2	N	-0-					10
09	1980	X	1192	-0-	-788	-0-	157	1	1035	2	N	-0-					10
10	1984	X	1277	-0-	-707	-0-	1277	2			N	-0-					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1305	-0-	-1113	-0-	196	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	990	-0-	-1350	-0-	189	1	801	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1509	-0-	-289	-0-	228	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	292	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	295	1	1941	2	N	-0-					-0-
*10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	769	-0-	-409	-0-	115	1	654	2	N	-0-					5
06	1140	X	714	-0-	-426	-0-	136	1	578	2	N	-0-					5
07	992	X	894	-0-	-98	-0-	135	1	759	2	N	-0-					5
08	961	X	851	-0-	-110	-0-	126	1	725	2	N	-0-					5
09	885	X	885	-0-	-0-	-0-	117	1	768	2	N	-0-					5
10	899	X	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

05	341	X	265	-0-	-76	-0-	40	1	225	2	N	-0-					-0-
06	330	X	40	-0-	-290	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
07	372	X	209	-0-	-163	-0-	32	1	177	2	N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	56	-0-	-304	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

05	589	X	475	-0-	-114	-0-	71	1	404	2	N	-0-					-0-
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	125	1	532	2	N	-0-					-0-
07	558	X	490	-0-	-68	-0-	74	1	416	2	N	-0-					-0-
08	625	X	625	-0-	-0-	-0-	93	1	532	2	N	-0-					-0-
09	660	X	584	-0-	-76	-0-	77	1	507	2	N	-0-					-0-
10	682	X	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 10897 - 10956

05	1426	#	2519	-0-	1093	B	-30096	93	1	2426	2	N	-0-				-0-
06	1350	#	2533	-0-	1183	B	-28913	90	1	2443	2	N	-0-				-0-
07	1829	#	2759	-0-	930	B	-27983	93	1	2666	2	N	-0-				-0-
08	2511	#	2379	-0-	-132	B	-28115	93	1	2286	2	N	-0-				-0-
09	2520	#	2640	-0-	120	B	-27995	90	1	2550	2	N	-0-				-0-
10	2759	#	2112	-0-	-647	B	-28642	93	1	2019	2	N	-0-				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF. 10366 - 10418

05	186	#	196	-0-	10	B	-13169	49	1	147	2	N	-0-				-0-
06	180	#	231	-0-	51	B	-13118	61	1	170	2	N	-0-				-0-
07	186	#	187	-0-	1	B	-13117	33	1	154	2	N	-0-				-0-
08	186	#	197	-0-	11	B	-13106	33	1	164	2	N	-0-				-0-
09	240	#	206	-0-	-34	B	-13140	38	1	168	2	N	-0-				-0-
10	248	#	203	-0-	-45	B	-13185	40	1	163	2	N	-0-				-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16 145	1 9	96	2	Y	132	114	0			31
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23 147	1 9	113	2	Y	134	124	0			41
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38 128	1 9	162	2	Y	116	124	0			33
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38 127	1 9	159	2	Y	115	91	0			57
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14 112	1 9	72	2	Y	102	118	0			41
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	9 103	1 9	66	2	Y	94	111	0			24

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1296	-0-	-99	-0-	185 2	1 9	1109	2	N	2	2	0			-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	203 1	1 9	996	2	N	1	1	0			-0-
07	1240	X	1233	-0-	-7	-0-	235 3	1 9	995	2	N	3	2	0			1
08	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	222 2	1 9	926	2	N	2	2	0			1
09	1260	X	895	-0-	-365	-0-	150 1	1 9	744	2	N	1	2	0			-0-
10	1302	X	715	-0-	-587	-0-	85 4	1 9	626	2	N	4	3	0			1

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 301 RRCID -> 175809 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6941 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	459	340	0			246
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	531	513	0			264
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	469	352	0			381
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	490	715	0			156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	638	369	0			425
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	552	714	0			263

YTURRIA, FRANK D. WELL #: 306 RRCID -> 183312 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9188 - 9193

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	140	1	101	2	Y	11	168	0			71
							12	9									
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	156	1	139	2	Y	3					74
							3	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	238	1	153	2	Y	-0-					74
08	248	N	107	-0-	-141	-0-	9	1	6	2	Y	84	128	0			30
							92	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					30
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	405	1	2422	2	Y	64	51	0			15
							70	9									
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	314	1	1544	2	Y	17	27	0			5
							19	9									
07	1550	X	1377	-0-	-173	-0-	259	1	1097	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
08	2883	X	1464	-0-	-1419	-0-	276	1	1152	2	Y	33	22	0			16
							36	9									
09	2790	X	75	-0-	-2715	-0-	12	1	61	2	Y	2	17	0			1
							2	9									
10	2883	X	1281	-0-	-1602	-0-	152	1	1116	2	Y	12	10	0			3
							13	9									

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	103	1	617	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	140	1	688	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	177	1	749	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	163	1	679	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
09	840	N	616	-0-	-224	-0-	103	1	513	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	930	N	434	-0-	-496	-0-	52	1	379	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	426	1	308	2	Y	-0-					30
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	398	1	355	2	Y	-0-					30
07	744	N	197	-0-	-547	-0-	120	1	77	2	Y	-0-					30
08	744	N	21	-0-	-723	-0-	12	1	9	2	Y	-0-					30
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					30
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 183467 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7448 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	421	1	798	3	Y	-0-					-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	400	1	697	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	313	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	490	1	847	3	Y	-0-					-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	430	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	490	-0-	-223	-0-	278	1	212	3	Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7292		7292	-0-	-0-	-0-	1533	1	5755	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	6574		6574	-0-	-0-	-0-	1462	1	5108	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	6432		6432	-0-	-0-	-0-	1288	1	5141	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5535		5535	-0-	-0-	-0-	483	1	5046	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3292		3292	-0-	-0-	-0-	277	1	3006	3	Y	8	3	0	5	8	-0-
							9	9									
*10	4880		4880	-0-	-0-	-0-	635	1	4234	3	Y	10	7	0	3	8	-0-
							11	9									

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

05	21390	19098	-0-	-2292	-0-	1448	1	17419	3	Y	209	209	0				-0-
						1	4	230	9								
06	20700	18054	-0-	-2646	-0-	1423	1	16463	3	Y	153	153	0				-0-
						168	9										
07	21204 #	14605	-0-	-6599	-0-	1226	1	13245	3	Y	122	122	0				-0-
						134	9										
08	21204 #	16759	-0-	-4445	-0-	1358	1	15273	3	Y	116	116	0				-0-
						128	9										
09	18750 #	17934	-0-	-816	-0-	1510	1	16332	3	Y	84	84	0				-0-
						92	9										
*10	20170 R	20170	-0-	-0-	-0-	2616	1	17437	3	Y	106	106	0				-0-
						117	9										

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474

STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	166	1	1988	3	Y	347	345	0	2	8	-0-
							1	4	382	9							
06	3000	N	3142	-0-	142	142	218	1	2529	3	Y	358	356	0	2	8	-0-
							1	4	394	9							
07	2359	N	2217	-0-	-142	-0-	150	1	1745	3	Y	292	291	0	1	8	-0-
							1	4	321	9							
08	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	142	1	1588	3	Y	393	390	0	3	8	-0-
							1	4	432	9							
09	2100	X	2034	-0-	-66	-0-	145	1	1561	3	Y	297	294	0	3	8	-0-
							1	4	327	9							
10	2170	X	2045	-0-	-125	-0-	222	1	1483	3	Y	308	308	0			-0-
							1	4	339	9							

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	617	1	3705	3	Y	428	426	0	2	8	-0-
							1	4	471	9							
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	316	1	3663	3	Y	428	425	0	3	8	-0-
							1	4	471	9							
07	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	364	1	3130	3	Y	364	362	0	2	8	-0-
							1	4	400	9							
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	345	1	3675	3	Y	410	406	0	4	8	-0-
							1	4	451	9							
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	344	1	3724	3	Y	310	306	0	4	8	-0-
							1	4	341	9							
10	4185	X	4157	-0-	-28	-0-	473	1	3153	3	Y	482	479	0	3	8	-0-
							1	4	530	9							

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5561	R	5561	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9	5131	3	Y	3	3	8			-0-
06	5175	R	5175	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9	4761	3	Y	2	2	8			-0-
07	5580		4638	-0-	-942	-0-	367 1	1 9	4270	3	Y	1	1	8			-0-
08	5580		4963	-0-	-617	-0-	405 2	1 9	4556	3	Y	2	2	8			-0-
09	5370	#	4805	-0-	-565	-0-	405 17	1 9	4383	3	Y	15	13	0	2	8	-0-
*10	5813		5813	-0-	-0-	-0-	735 178	1 9	4900	3	Y	162	160	0	2	8	-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928		-0-	-0-	-8928	105251					Y	-0-					-0-
06	5700		-0-	-0-	-5700	99551					Y	-0-					-0-
07	5890		-0-	-0-	-5890	93661					Y	-0-					-0-
08	5890		-0-	-0-	-5890	87771					Y	-0-					-0-
09	5700		-0-	-0-	-5700	82071					Y	-0-					-0-
*10	5890		-0-	-0-	-5890	76181					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 426-441 WELL #: 1 RRCID -> 012782 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 459 WELL #: 6 RRCID -> 148656 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7075 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 440 WELL #: 4 RRCID -> 153325 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7067 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 458 WELL #: 6 RRCID -> 190252 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7069 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

05	5084	3694	-0-	-1390	-0-	688 1	3006 2	N	-0-			-0-
06	4920	3453	-0-	-1467	-0-	666 1	2787 2	N	-0-			-0-
07	5084	3442	-0-	-1642	-0-	666 1	2776 2	N	-0-			-0-
08	3332 R	3332	-0-	-0-	-0-	688 1	2644 2	N	-0-			-0-
09	3570 #	2661	-0-	-909	-0-	200 1	2461 2	N	-0-			-0-
10	3689 #	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			-0-

RED HEAD RIDGE (MIOCENE) 75279 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 262656 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3739 - 3853

05	1147	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
06	1110	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
07	1147	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
08	1147	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10138 - 10162

05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	109 1 2 9	1306 3	Y	2	2	8			-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	64 1 2 9	748 3	Y	2	2	8			-0-
07	1519 N	1028	-0-	-491	-0-	82 1 3 9	943 3	Y	3	3	8			-0-
08	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	98 1 1 9	1097 3	Y	1	1	8			-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	95 1 1 9	1030 3	Y	1	1	8			-0-
*10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	140 1	932 3	Y	-0-					-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	10	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	559	-0-	-186	-0-	20	1	539	2	Y	-0-					44
06	480	N	32	-0-	-448	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					44
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					44
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					44
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
*10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	30	1	2794	2	Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2354	3	53	9	N	48					230
06	2220	X	1941	-0-	-279	-0-	1917	3	24	9	N	22	191	1			61
07	2294	X	1855	-0-	-439	-0-	1	1	1839	3	N	14					75
							15	9									
08	2418	X	1830	-0-	-588	-0-	20	1	1776	3	N	31					106
							34	9									
09	2340	X	2104	-0-	-236	-0-	2	1	2077	3	N	23					129
							25	9									
10	2418	X	2116	-0-	-302	-0-	2098	3	18	9	N	16					145

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2402	-0-	-233	-0-	2321	3	81	9	N	74	190	1			144
06	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2261	3	61	9	N	55					199
07	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	1	1	2349	3	N	64					263
							70	9									
08	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	23	1	2080	3	N	57	187	1			133
							63	9									
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	3	1	2324	3	N	66					199
							73	9									
*10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2372	3	79	9	N	72					271

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1568	-0-	-726	-0-	1554	2	14	9	Y	13					43
06	1980	N	1173	-0-	-807	-0-	1163	2	10	9	Y	9					52
07	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	2058	2	45	9	Y	41	56	1			37
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1754	2	18	9	Y	16					53
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1899	2	21	9	Y	19	52	1			20
10	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2089	2	13	9	Y	12					32

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	266	-0-	-184	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	6	1	185	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 012867 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					240
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	166	1			138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	161	1			113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	155	1			79

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	15221	14813	-0-	-408	17748	171 105	1 9	14537	2	N	95					229
06	T. A.	12049	12049	-0-	12049	29797	158 121	1 9	11770	2	N	110	184	1			155
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29797					N	-0-					155
08	T. A.	2816	-0-	2816	2816	32613	93 37	1 9	2686	2	N	34					189
09	T. A.	9008	-0-	9008	9008	41621	221 67	1 9	8720	2	N	61	174	1			76
*10	T. A.	22380	13454	-0-	-8926	32695	275 153	1 9	13026	2	N	139	170	1			45

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	59	-0-	-468	-0-	1	1	58	2	N	-0-					161
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9546 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5203	2	13	9	Y	12					54
06	4800	X	4551	-0-	-249	-0-	4545	2	6	9	Y	5					59
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5152	2	3	9	Y	3					62
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5532	2	3	9	Y	3					65
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5054	2	7	9	Y	6					71
10	5208	X	4825	-0-	-383	-0-	4825	2			Y	-0-					71

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5					17
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	437	2	1	9	Y	1					18
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					19
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					20
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					20
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3					23

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					195
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	N	10	167	1			38
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2					40
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					42
09	480	X	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					42
10	496	X	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					42

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	2391	2	15	9	Y	14					60
06	2670	X	2162	-0-	-508	-0-	2158	2	4	9	Y	4					64
07	2635	X	2588	-0-	-47	-0-	2581	2	7	9	Y	6					70
08	2635	X	2033	-0-	-602	-0-	2031	2	2	9	Y	2					72
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	Y	2					74
10	2573	X	2156	-0-	-417	-0-	2148	2	8	9	Y	7					81

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	3425	2	12	9	Y	11					167
06	3870	X	2927	-0-	-943	-0-	2923	2	4	9	Y	4					171
07	3844	X	3231	-0-	-613	-0-	3229	2	2	9	Y	2					173
08	3844	X	3110	-0-	-734	-0-	3107	2	3	9	Y	3					176
09	3720	X	2547	-0-	-1173	-0-	2543	2	4	9	Y	4					180
10	3441	X	2547	-0-	-894	-0-	2547	2			Y	-0-					180

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4604	-0-	-759	-0-	4582	2	22	9	Y	20					137
06	5190	X	4641	-0-	-549	-0-	4638	2	3	9	Y	3					140
07	5363	X	5113	-0-	-250	-0-	5113	2			Y	-0-					140
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4992	2	6	9	Y	5					145
09	4800	X	3751	-0-	-1049	-0-	3749	2	2	9	Y	2					147
10	5115	X	4835	-0-	-280	-0-	4833	2	2	9	Y	2					149

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1798	-0-	-62	-0-	1768	2	30	9	N	27					184
06	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	1727	2	67	9	N	61					245
07	1922	X	1889	-0-	-33	-0-	1875	2	14	9	N	13	155	1			103
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1924	2	7	9	N	6					109
09	1800	X	1731	-0-	-69	-0-	1725	2	6	9	N	5					114
10	1891	X	1763	-0-	-128	-0-	1757	2	6	9	N	5					119

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1504	2	14	9	Y	13	74	1			15
06	1560	N	1322	-0-	-238	-0-	1321	2	1	9	Y	1					16
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					16
08	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	2			Y	-0-					16
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					16
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			Y	-0-					16

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	176	-0-	-304	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	4342	2	25	9	Y	23	78	1			16
06	4440	X	4097	-0-	-343	-0-	4093	2	4	9	Y	4					20
07	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	4480	2	13	9	Y	12					32
08	4588	X	4110	-0-	-478	-0-	4097	2	13	9	Y	12					44
*09	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	4200	2	17	9	Y	15					59
10	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4205	2	20	9	Y	18					77

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1260	N	668	-0-	-592	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	817	-0-	-299	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1014	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	935	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	102	1	434	2	N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	251	1	1091	2	N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	269	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, IDA WELL #: 20 RRCID -> 079106 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	52	X 52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	X	923	-0-	-7	-0-	175	1	748	2	N	-0-			-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	587	1	2545	2	N	-0-			-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	562	1	2348	2	N	-0-			-0-
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-			-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1691	2	Y	-0-			-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	70	1	1676	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	2	N	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	2	N	-0-			84
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	N	-0-			84
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	2	N	-0-			84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	427	2	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	64	1	409	2	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	59	1	325	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	2	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	69	1	301	2	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	74	1	310	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	914	-0-	-1721	-0-	105	1	809	2	N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	280	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	351	1	1931	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	68	1	520	2	N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	193	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	148	1	810	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	196	-0-	-889	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	2076	-0-	-2512	-0-	83	1	1993	2	N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	154	1	3690	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3613	-0-	-851	-0-	145	1	3468	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

05	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			Y	-0-							-0-
06	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1356	2			Y	-0-							-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-							-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-							-0-
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-							-0-
10	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1380	2			Y	-0-							-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	273	2	46	9	Y	42	55	1							5
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	221	2	45	9	Y	41									46
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	173	2	36	9	Y	33	56	1							23
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	241	2	42	9	Y	38	58	1							3
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	254	2	44	9	Y	40	27	1							16
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	297	2	41	9	Y	37	30	1							23

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10346 - 10354

05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	434	1	3670	3	Y	56									180
							62	9													
06	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	433	1	3018	3	Y	56	148	1							88
							62	9													
07	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	463	1	2787	3	Y	119									207
							131	9													
08	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	393	1	2334	3	Y	84	149	1							142
							92	9													
09	3600	X	1372	-0-	-2228	-0-	375	1	968	3	Y	26									168
							29	9													
10	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	419	1	1745	3	Y	140	152	0							156
							154	9													

RIGGAN (F-20) //CONT.// 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	416	1	421	3	Y	6					19
							7	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	424	1	319	3	Y	6	16	1			9
							7	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	461	1	310	3	Y	13					22
							14	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	396	1	306	3	Y	10	19	1			13
							11	9									
*09	600	N	311	-0-	-289	-0-	145	1	162	3	Y	4					17
							4	9									
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	266	1	271	3	Y	22	24	1			15
							24	9									

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	#	21299	-0-	-2075	-0-	465	1	20610	3	N	204	183	1			120
							224	9									
06	19860	#	39	-0-	-19821	-0-	4	1	33	3	N	2					122
							2	9									
07	19902	#	446	-0-	-19456	-0-	446	1			N	-0-					122
08	19902	#	-0-	-0-	-19902	-0-					N	-0-					122
09	20610	#	-0-	-0-	-20610	-0-					N	-0-	92	1			30
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "E" 537 WELL #: 216 RRCID -> 226201 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3992 - 4092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3372	-0-	-1805 B	-0-	210	1	3162	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	2874	-0-	-2136 B	-0-	203	1	2671	3	Y	-0-					-0-
07	0		5934	-0-	5934 B	5934	529	1	5405	3	Y	-0-					-0-
08	0		5223	-0-	5223 B	11157	496	1	4727	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11157																	
09	0		4965	-0-	4965 B	16122	501	1	4461	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	0		4713	-0-	4713 B	20835	506	1	4206	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

05	1302	N	1198	-0-	-104 B	-0-	74	1	1124	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1226	-0-	-4 B	-0-	87	1	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	113	1	1149	3	Y	-0-					-0-
08	0		1032	-0-	1032 B	1032	98	1	934	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1032																	
09	0		961	-0-	961 B	1993	97	1	862	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	0		704	-0-	704 B	2697	76	1	627	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

05	496	N	444	-0-	-52	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	33	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	449	-0-	-109	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	39	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	34	1	304	3	Y	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (F) 76721 252 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. A-265 WELL #: 200 RRCID -> 199668 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 4110 - 4228

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	530	536	0							18
							583	9													
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	439	432	0							25
							483	9													
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	448	449	0							24
							493	9													
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	526	525	0							25
							579	9													
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	550	542	0							33
							605	9													
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	538	535	0							36
							592	9													

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	68	2	9	9	N	8					266
*03	124	N	114	-0-	-10	-0-	108	2	6	9	N	5					271
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					271
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					271
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					271
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					271
*08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					271
*09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					271
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-	177	1			93

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	358	-0-	-2618	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	1342	1	11955	3	Y	1125	1066	0			59
							1238	9									
*10	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	1321	1	10968	3	Y	732	746	0			45
							805	9									

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	50	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	51	1	455	3	Y	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	51	1	427	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. EST. A-535 WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2277	-0-	-265	-0-	142	1	2135	3	Y	-0-					-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	187	1	2457	3	Y	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	233	1	2380	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	219	1	2084	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1919	-0-	-721	-0-	194	1	1725	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2179	-0-	-549	-0-	234	1	1945	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. "A" 535 WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	30	1	272	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2982	-0-	-986	-0-	186	1	2796	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3398	-0-	-442	-0-	240	1	3158	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	231	1	2363	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1342	-0-	-1696	-0-	127	1	1209	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	3390	X	1334	-0-	-2056	-0-	133	1	1186	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
10	3503	X	1146	-0-	-2357	-0-	123	1	1022	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	173	1	2603	3	Y	-0-					-0-
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	189	1	2489	3	Y	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	244	1	2496	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	247	1	2349	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	270	1	2404	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	233	1	1940	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

05	651	N	515	-0-	-136	-0-	32	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	36	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	40	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	45	1	399	3	Y	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	371	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

05	496	N	184	-0-	-312	-0-	5	1	78	3	Y	92	95	0			5
							101	9									
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	25	1	328	3	Y	131	127	0			9
							144	9									
07	496	N	382	-0-	-114	-0-	20	1	209	3	Y	139	139	0			9
							153	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	113	115	0			7
							124	9									
09	390	N	146	-0-	-244	-0-	9	1	84	3	Y	48	50	0			5
							53	9									
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	Y	119	114	0			10
							131	9									

ESTATE, T. B. SLICK A-485 WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

05	558	N	133	-0-	-425	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	511	-0-	-509	-0-	36	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. A-529 WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	55	-0-	55	55	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	65	1	1	8	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	14B2 EXT	22	-0-	22	87	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

SLICK,T.B. EST. A-229 WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	52	1	459	3	Y	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	110	1	909	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	140	-0-	-356	-0-	8	1	124	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	3	19	9	Y	17	16	0			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9	9	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE -A- 485 WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	531	-0-	-275	-0-	34	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	277	-0-	-503	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	669	-0-	-137	-0-	60	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	806	X	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	763	-0-	-17	-0-	77	1	683	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	527	X	22	-0-	-505	-0-	2	1	14	3	Y	5	4	0			1
							6	9									

SLICK, T. B. EST. -A- 485 WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK EST. -A- 265 WELL #: 202 RRCID -> 200684 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6523 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3482	-0-	-393	-0-	217	1	3265	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	255	1	3358	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	329	1	3364	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	309	1	2946	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3114	-0-	-516	-0-	314	1	2800	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	326	1	2711	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST. A-265 WELL #: 211 RRCID -> 210806 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6326 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13842 06/01/2013

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

05	651	N	162	-0-	-489	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	726	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	108	-0-	-102	-0-	11	1	96	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE "A" 231 WELL #: 217 RRCID -> 221846 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5892 - 5900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "AV" 535 WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

05	496	N	479	-0-	-17	-0-	30	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	403	-0-	-137	-0-	28	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	54	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE "AV" 535 WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	104	1	1574	3	Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	105	1	1383	3	Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	92	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1079	-0-	-905	-0-	103	1	976	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	760	-0-	-1160	-0-	77	1	682	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1674	X	684	-0-	-990	-0-	73	1	611	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 527 WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

05	3534	X	723	-0-	-2811	-0-	37	1	553	3	Y	121	140	0			4
							133	9									
06	3870	X	2259	-0-	-1611	-0-	133	1	1753	3	Y	339	326	0			17
							373	9									
07	3999	X	3799	-0-	-200	-0-	293	1	2998	3	Y	462	457	0			22
							508	9									
08	3999	X	3130	-0-	-869	-0-	248	1	2361	3	Y	474	476	0			20
							521	9									
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	443	1	3946	3	Y	378	377	0			21
							416	9									
*10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	383	1	3177	3	Y	675	655	0			41
							743	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

05	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	606	1	9108	3	Y	4395	4516	0			138
							4835	9									
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	404	1	5321	3	Y	708	802	0			44
							779	9									
07	10168	X	7223	-0-	-2945	-0-	515	1	5267	3	Y	1310	1291	0			63
							1441	9									
08	17639	X	7526	-0-	-10113	-0-	627	1	5976	3	Y	839	864	0			38
							923	9									
09	17070	X	11231	-0-	-5839	-0-	1077	1	9600	3	Y	504	513	0			29
							554	9									
10	14539	X	13028	-0-	-1511	-0-	1355	1	11253	3	Y	382	387	0			24
							420	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	370	-0-	370	370	30	1	286	3	N	49	47	0			2
							54	9									
09	14B2	EXT	178	-0-	178	548	18	1	156	3	N	4	6	0			-0-
							4	9									
10	14B2	EXT	636	-0-	636	1184	68	1	568	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	9	-0-	-651	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	27	-0-	-655	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	X	87	-0-	-543	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	1450	-0-	1450	1450	90	1	1350	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
06	14B2	EXT	6731	-0-	6731	8181	463	1	6094	3	Y	158	150	0			9
							174	9									
07	14B2	EXT	3927	-0-	3927	12108	344	1	3513	3	Y	64	70	0			3
							70	9									
08	14102	X	1994	-0-	-12108	-0-	184	1	1753	3	Y	52	53	0			2
							57	9									
09	6000	X	1593	-0-	-4407	-0-	156	1	1391	3	Y	42	42	0			2
							46	9									
10	6200	X	759	-0-	-5441	-0-	80	1	669	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	5840	-0-	-2003	-0-	359	1	5403	3	Y	71	72	0			1
							78	9									
06	7590	X	6394	-0-	-1196	-0-	447	1	5883	3	Y	58	57	0			2
							64	9									
07	7316	X	6352	-0-	-964	-0-	559	1	5708	3	Y	77	76	0			3
							85	9									
08	6262	X	5037	-0-	-1225	-0-	470	1	4481	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
09	6390	X	5495	-0-	-895	-0-	545	1	4860	3	Y	82	80	0			5
							90	9									
10	6603	X	5888	-0-	-715	-0-	626	1	5194	3	Y	62	63	0			4
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	48	49	0			-0-
06	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	1115	1	14675	3	Y	107	103	0			4
							118	9									
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	513	1	5238	3	Y	30	34	0			-0-
							33	9									
08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1146	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	4	4	0			-0-
10	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	6	6	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	883	-0-	-295	-0-	55	1	828	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	61	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	81	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	433	-0-	-435	-0-	41	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	542	-0-	-328	-0-	55	1	486	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	505	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4172	-0-	-819	-0-	260	1	3912	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	3569	-0-	-1501	-0-	252	1	3317	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3697	-0-	-1542	-0-	330	1	3367	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	3095	-0-	-2082	-0-	293	1	2796	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	4590	X	2827	-0-	-1763	-0-	283	1	2526	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
10	4185	X	2473	-0-	-1712	-0-	264	1	2194	3	Y	14	14	0			1
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	4977	-0-	-16692	-0-	307	1	4613	3	Y	52	53	0			1
							57	9									
06	18360	X	5395	-0-	-12965	-0-	369	1	4858	3	Y	153	146	0			8
							168	9									
07	16430	X	8903	-0-	-7527	-0-	769	1	7862	3	Y	247	244	0			11
							272	9									
08	14725	X	6979	-0-	-7746	-0-	642	1	6116	3	Y	201	204	0			8
							221	9									
09	13230	X	5887	-0-	-7343	-0-	574	1	5119	3	Y	176	175	0			9
							194	9									
*10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	659	1	5471	3	Y	176	175	0			10
							194	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" 265 WELL #: 243 RRCID -> 242557 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6854 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	2578	-0-	-3467	-0-	161	1	2417	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	2269	-0-	-2231	-0-	160	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2059	-0-	-1630	-0-	184	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	1628	-0-	-1689	-0-	155	1	1473	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	1389	-0-	-1491	-0-	140	1	1249	3	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1183	-0-	-1390	-0-	127	1	1056	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	515	1	7746	3	Y	-0-					-0-
06	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	554	1	7289	3	Y	-0-					-0-
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	711	1	7262	3	Y	-0-					-0-
08	9517	X	6827	-0-	-2690	-0-	649	1	6178	3	Y	-0-					-0-
09	9210	X	6468	-0-	-2742	-0-	653	1	5815	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	5513	-0-	-2733	-0-	593	1	4920	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	382	1	5747	3	Y	-0-					-0-
06	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	576	1	7582	3	Y	-0-					-0-
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	584	1	5969	3	Y	-0-					-0-
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	604	1	5747	3	Y	-0-					-0-
09	8160	X	5656	-0-	-2504	-0-	571	1	5085	3	Y	-0-					-0-
10	8432	X	7297	-0-	-1135	-0-	784	1	6513	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	5818	-0-	-2800	-0-	358	1	5381	3	Y	72	73	0			2
							79	9									
06	7200	X	5297	-0-	-1903	-0-	370	1	4869	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
07	6634	X	4963	-0-	-1671	-0-	439	1	4482	3	Y	38	39	0			1
							42	9									
08	6138	X	4176	-0-	-1962	-0-	393	1	3739	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
09	5940	X	3823	-0-	-2117	-0-	381	1	3396	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
10	5828	X	3697	-0-	-2131	-0-	389	1	3234	3	Y	67	65	0			3
							74	9									

SLICK, T. B. ESTATE A 535 WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20614	X	5981	-0-	-14633	-0-	373	1	5607	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	7350	X	5415	-0-	-1935	-0-	382	1	5033	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	3250	-0-	-4345	-0-	290	1	2960	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	1112	-0-	-6483	-0-	106	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	299	-0-	-6751	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2332	-0-	-768	678	146	1	2186	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2339	-0-	-661	17	165	1	2174	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2277	-0-	-265	-0-	203	1	2074	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	188	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1598	-0-	-742	-0-	161	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	181	1	1502	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2453	-0-	-1143	-0-	151	1	2272	3	N	27	27	0			2
							30	9									
06	3480	X	2634	-0-	-846	-0-	184	1	2419	3	N	28	28	0			2
							31	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	343	1	3500	3	N	53	52	0			3
							58	9									
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	289	1	2755	3	N	29	30	0			2
							32	9									
09	2640	X	2495	-0-	-145	-0-	249	1	2222	3	N	22	22	0			2
							24	9									
10	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	274	1	2278	3	N	12	13	0			1
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

05	2821	X	1459	-0-	-1362	-0-	91	1	1368	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1364	-0-	-1366	-0-	96	1	1268	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1335	-0-	-866	-0-	119	1	1216	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	108	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	111	1	991	3	Y	-0-					-0-
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	114	1	945	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	11944	-0-	11944	11944	1278	1	10609	3	N	52	51	0			2
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

05	1333	X	1283	-0-	-50	-0-	80	1	1203	3	N	-0-					-0-
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	89	1	1169	3	N	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	111	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	105	1	997	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	999	-0-	-261	-0-	101	1	898	3	N	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	99	1	819	3	N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60109	X	15657	-0-	-44452	-0-	971	1	14603	3	Y	75	79	0			1
							83	9									
06	44190	X	13200	-0-	-30990	-0-	929	1	12223	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	34689	X	11278	-0-	-23411	-0-	1001	1	10232	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
08	21731	X	8443	-0-	-13288	-0-	798	1	7601	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
09	18000	X	7897	-0-	-10103	-0-	793	1	7068	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
10	15655	X	8081	-0-	-7574	-0-	863	1	7164	3	Y	49	48	0			2
							54	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

05	T. A.		130	-0-	130	335	130	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		120	-0-	120	455	120	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		134	-0-	134	589	134	2			N	-0-					-0-
08	712	N	123	-0-	-589	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

05	T. A.		472	-0-	472	1847	452	2	20	9	N	18	93	1			45
06	T. A.		332	-0-	332	2179	332	2			N	-0-					45
07	2412	X	233	-0-	-2179	-0-	233	2			N	-0-					45
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					45
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					45
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					45

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

05	T. A.		63	-0-	63	319	63	2			N	-0-					50
06	T. A.		33	-0-	33	352	33	2			N	-0-					50
07	T. A.		4	-0-	4	356	4	2			N	-0-					50
08	397	N	41	-0-	-356	-0-	41	2			N	-0-					50
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					50
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					50

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

05	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					23
07	58	X	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					23

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3522	-0-	3522	13219	3519	2	3	9	N	3	128	1			10
06	T. A.		3061	-0-	3061	16280	3061	2			N	-0-					10
07	T. A.		3448	-0-	3448	19728	3448	2			N	-0-					10
08	23187	X	3459	-0-	-19728	-0-	3379	2	80	9	N	73					83
09	3600	X	3268	-0-	-332	-0-	3264	2	4	9	N	4					87
10	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			N	-0-					87

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

05	T. A.		575	-0-	575	1720	575	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		540	-0-	540	2260	540	2			N	-0-					-0-
07	2939	X	679	-0-	-2260	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

05	T. A.		1674	-0-	1674	6632	1628	2	46	9	N	42					127
06	T. A.		916	-0-	916	7548	915	2	1	9	N	1					128
07	8143	X	595	-0-	-7548	-0-	595	2			N	-0-					128
08	1240	N	635	-0-	-605	-0-	635	2			N	-0-					128
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					128
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					128

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

05	T. A.		3197	-0-	3197	8305	3164	2	33	9	N	30	45	0			33
06	T. A.		1258	-0-	1258	9563	1256	2	2	9	N	2					35
07	T. A.		1571	-0-	1571	11134	1571	2			N	-0-					35
08	12043	X	909	-0-	-11134	-0-	909	2			N	-0-					35
09	3090	X	1091	-0-	-1999	-0-	1077	2	14	9	N	13					48
10	3193	X	1995	-0-	-1198	-0-	1987	2	8	9	N	7					55

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2578	-0-	2578	9099	2537	2	41	9	N	37	96	0			162
06	T. A.		435	-0-	435	9534	435	2			N	-0-					162
07	T. A.		1116	-0-	1116	10650	1026	2	90	9	N	82					244
08	3100	N	3715	-0-	615	11265	3682	2	33	9	N	30					274
09	3000	N	2890	-0-	-110	11155	2862	2	28	9	N	25					299
*10	3100	N	1102	-0-	-1998	9157	1100	2	2	9	N	2					301

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		23	-0-	23	240	23	2			N	-0-					48
06	T. A.		90	-0-	90	330	90	2			N	-0-					48
07	T. A.		91	-0-	91	421	91	2			N	-0-					48
08	531	N	110	-0-	-421	-0-	110	2			N	-0-					48
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					48
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	359	2	15	9	N	14					62

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

05	T. A.		193	-0-	193	1030	193	2			N	-0-					42
06	T. A.		276	-0-	276	1306	253	2	23	9	N	21					63
07	1521	X	215	-0-	-1306	-0-	215	2			N	-0-					63
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					63
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					63
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					63

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

05	2883	X	1904	-0-	-979	-0-	1902	2	2	9	N	2					15
06	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	2540	2	4	9	N	4					19
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2868	2	4	9	N	4					23
08	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2602	2	1	9	N	1					24
09	2550	X	1734	-0-	-816	-0-	1734	2			N	-0-					24
10	2883	X	2288	-0-	-595	-0-	2286	2	2	9	N	2					26

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					70
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					70
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					70
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					70
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					70
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					70

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	Y	5					20
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					20
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					20
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					20
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-					20
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					20

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

05	T. A.		208	-0-	208	1495	176	2	32	9	N	29					55
06	T. A.		424	-0-	424	1919	410	2	14	9	N	13					68
07	T. A.		404	-0-	404	2323	376	2	28	9	N	25					93
08	2725	N	402	-0-	-2323	-0-	383	2	19	9	N	17					110
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	310	2	58	9	N	53					163
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	524	2	30	9	N	27	165	0			25

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

05	T. A.		1288	-0-	1288	4280	1288	2			N	-0-					28
06	T. A.		913	-0-	913	5193	912	2	1	9	N	1					29
07	5976	X	783	-0-	-5193	-0-	775	2	8	9	N	7					36
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1222	2	7	9	N	6					42
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2					44
10	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-					44

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

05	T. A.		52	-0-	52	390	52	2			N	-0-					57
06	T. A.		230	-0-	230	620	230	2			N	-0-					57
07	T. A.		167	-0-	167	787	167	2			N	-0-					57
08	1080	N	293	-0-	-787	-0-	289	2	4	9	N	4					61
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					61
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					61

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			Y	-0-					56
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					56
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					56
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					56
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			Y	-0-					56
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					56

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2955	2	24	9	N	22					75
06	3000	N	3007	-0-	7	7	2987	2	20	9	N	18					93
07	2791	N	2784	-0-	-7	-0-	2773	2	11	9	N	10					103
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3068	2	6	9	N	5					108
09	2940	N	2685	-0-	-255	-0-	2641	2	44	9	N	40					148
10	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	2764	2	8	9	N	7					155

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	319	2	19	9	N	17					55
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					57
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					57
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					57
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					57
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					57

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	43	1	610	2	N	-0-					80
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	40	1	557	2	N	37					117
							41	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	N	38	131	1			24
							42	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	632	2	N	10					34
							11	9									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	N	22					56
							24	9									
10	837	N	632	-0-	-205	-0-	44	1	588	2	N	-0-					56

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

05	1922	X	1295	-0-	-627	-0-	148	1	1147	2	Y	-0-					1
06	1860	X	738	-0-	-1122	-0-	85	1	653	2	Y	-0-					1
07	1488	N	955	-0-	-533	-0-	99	1	856	2	Y	-0-					1
08	1302	X	562	-0-	-740	-0-	44	1	518	2	Y	-0-					1
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					1
10	1302	X	195	-0-	-1107	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

05	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	2125	1	16411	2	Y	3	3	1			27
							3	9									
06	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	1816	1	13998	2	Y	3	3	1			27
							3	9									
07	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	1812	1	15581	2	Y	3	3	1			27
							3	9									
08	16585	X	16102	-0-	-483	-0-	1254	1	14845	2	Y	3	3	1			27
							3	9									
09	16050	X	15499	-0-	-551	-0-	1363	1	14133	2	Y	3	3	1			27
							3	9									
10	16585	X	15946	-0-	-639	-0-	952	1	14992	2	Y	2	2	1			27
							2	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1920	-0-	-1025	-0-	216 37	1 9	1667	2	Y	34	33	1			3
06	2850	X	1775	-0-	-1075	-0-	204	1	1571	2	Y	-0-					3
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	401	1	3446	2	Y	-0-					3
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	240	1	2837	2	Y	-0-					3
09	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	Y	-0-					3
*10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	100	1	1572	2	Y	-0-					3

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	428	-0-	428	573	32 212	1 9	184	2	Y	193	188	1			5
06	14B2	EXT	583	-0-	583	1156	53 118	1 9	412	2	Y	107	102	1			10
07	14B2	EXT	564	-0-	564	1720	49 95	1 9	420	2	Y	86	86	1			10
08	2027	X	307	-0-	-1720	-0-	23 18	1 9	266	2	Y	16	16	1			10
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44 10	1 9	454	2	Y	9	9	1			10
10	496	N	185	-0-	-311	-0-	11 7	1 9	167	2	Y	6	7	1			9

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	89	-0-	-571	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	12	-0-	-856	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	568	-0-	-300	-0-	44	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	37	-0-	-803	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097

05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	421 860	1 9	3251	2	Y	782	763	1			47
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	178 800	1 9	1375	2	Y	727	692	1			82
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	148 646	1 9	1272	2	Y	587	583	1			86
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	119 756	1 9	1407	2	Y	687	561	1			212
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	352 727	1 9	3650	2	Y	661	636	1			237
*10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	73 542	1 9	1154	2	Y	493	535	1			195

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1649					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1649					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1649					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	1326	-0-	1326	2975	103	1	1223	2	Y	-0-					1
09	2975	X	-0-	-0-	-2975	-0-					Y	-0-					1
*10	716	X	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	110	1	852	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1080	N	741	-0-	-339	-0-	83	1	638	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	961	N	725	-0-	-236	-0-	75	1	650	2	Y	-0-					1
08	961	N	888	-0-	-73	-0-	69	1	819	2	Y	-0-					1
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					1
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	41	1	654	2	Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	164	1	1272	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	67	1	513	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	137	1	1175	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1457	N	947	-0-	-510	-0-	66	1	779	2	Y	93	82	1			11
							102	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	684	2	Y	96	93	1			14
							106	9									
10	1302	N	832	-0-	-470	-0-	45	1	708	2	Y	72	78	1			8
							79	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

05	9765	X	3909	-0-	-5856	-0-	433	1	3345	2	Y	119	116	1			3
							131	9									
06	10170	X	7328	-0-	-2842	-0-	826	1	6364	2	Y	125	119	1			9
							138	9									
07	10509	X	4445	-0-	-6064	-0-	463	1	3982	2	Y	-0-					9
08	10509	X	2277	-0-	-8232	-0-	177	1	2100	2	Y	-0-					9
09	9930	X	1789	-0-	-8141	-0-	158	1	1631	2	Y	-0-					9
10	7564	X	2547	-0-	-5017	-0-	152	1	2395	2	Y	-0-					9

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	69 11	1 9	532	2	Y	10	10	1			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	819	-0-	-452	-0-	85	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	177	-0-	-363	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	368	-0-	-190	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					2
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					2
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

05	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	207 1310	1 9	1600	2	Y	1191	1162	1			29
06	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	230 1459	1 9	1773	2	Y	1326	1259	1			96
07	3596	X	3487	-0-	-109	-0-	241 1174	1 9	2072	2	Y	1067	1060	1			103
08	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	178 1264	1 9	2107	2	Y	1149	1019	1			233
09	3450	X	3184	-0-	-266	-0-	177 1180	1 9	1827	2	Y	1073	1033	1			273
*10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	113 842	1 9	1779	2	Y	765	869	1			169

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	393 187	1 9	3034	2	Y	170	166	1			5
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	361	1	2786	2	Y	-0-					5
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	335	1	2879	2	Y	-0-					5
08	T. A.		3300	-0-	3300	3300	257	1	3043	2	Y	-0-					5
09	T. A.		3017	-0-	3017	6317	266	1	2751	2	Y	-0-					5
10	T. A.		3154	-0-	3154	9471	188	1	2966	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	284	2	Y	3	3	1			-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	278 3	1 9	2148	2	Y	3	3	1			-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	633	2	Y	3	3	1			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	385	2	Y	3	3	1			-0-
09	360	N	201	-0-	-159	-0-	17 3	1 9	181	2	Y	3	3	1			-0-
10	372	N	210	-0-	-162	-0-	12 3	1 9	195	2	Y	3	3	1			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	141	1	1087	2	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	162	1	1251	2	Y	-0-					1
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	198	1	1701	2	Y	-0-					1
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	163	1	1927	2	Y	-0-					1
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	188	1	1945	2	Y	-0-					1
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	107	1	1690	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	186	1	1439	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	107	1	822	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	1054	N	618	-0-	-436	-0-	64	1	554	2	Y	-0-					1
08	1643	N	436	-0-	-1207	-0-	34	1	402	2	Y	-0-					1
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	62	1	641	2	Y	-0-					1
10	620	N	383	-0-	-237	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

05	5239	X	854	-0-	-4385	-0-	93	1	724	2	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	291	1	2240	2	Y	-0-					1
07	2139	X	653	-0-	-1486	-0-	68	1	585	2	Y	-0-					1
08	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	130	1	1544	2	Y	-0-					1
09	2520	X	1237	-0-	-1283	-0-	109	1	1128	2	Y	-0-					1
10	2604	X	675	-0-	-1929	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

05	T. A.		184	-0-	184	4221	21	1	160	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	T. A.		206	-0-	206	4427	23	1	181	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	T. A.		254	-0-	254	4681	26	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	4942	X	261	-0-	-4681	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	182	-0-	-88	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	201	-0-	-47	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	381	1	2946	2	Y	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	343	1	2640	2	Y	324	309	1			15
							356	9									
07	3317	X	938	-0-	-2379	-0-	68	1	582	2	Y	262	260	1			17
							288	9									
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					17
09	3330	X	1399	-0-	-1931	-0-	111	1	1147	2	Y	128	123	1			22
							141	9									
10	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	186	1	2923	2	Y	219	238	1			3
							241	9									

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					1
07	434	N	205	-0-	-229	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					1
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	1648	-0-	-1886	-0-	187	1	1439	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	3420	X	1898	-0-	-1522	-0-	218	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3085	-0-	-449	-0-	321	1	2756	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3410	X	2921	-0-	-489	-0-	227	1	2691	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3060	X	1901	-0-	-1159	-0-	167	1	1731	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	153	1	2402	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1038	-0-	1038	1038	80	1	952	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	14223	X	13185	-0-	-1038	-0-	1151	1	11907	2	Y	115	111	1			5
							127	9									
*10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	482	1	7599	2	Y	89	93	1			1
							98	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	153	1	1183	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	146	1	1123	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	134	1	1154	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	97	1	1153	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	105	1	1086	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	72	1	1138	2	Y	12	13	1			3
							13	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	472	2	Y	85	83	1			2
							94	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	105	1	806	2	Y	75	71	1			6
							83	9									
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	57	1	489	2	Y	261	260	1			7
							287	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	73	1	867	2	Y	93	82	1			18
							102	9									
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	83	1	857	2	Y	97	93	1			22
							107	9									
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	40	1	623	2	Y	72	79	1			15
							79	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	850	1	6567	2	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	984	1	7585	2	Y	72	68	1			5
							79	9									
07	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	797	1	6852	2	Y	57	57	1			5
							63	9									
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	524	1	6204	2	Y	62	55	1			12
							68	9									
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	586	1	6058	2	Y	65	62	1			15
							72	9									
*10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	484	1	7623	2	Y	48	52	1			11
							53	9									

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	334	1	2583	2	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	313	1	2412	2	Y	128	122	1			7
							141	9									
07	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	289	1	2483	2	Y	104	103	1			8
							114	9									
08	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	212	1	2517	2	Y	111	99	1			20
							122	9									
09	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	226	1	2345	2	Y	116	112	1			24
							128	9									
10	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	155	1	2450	2	Y	87	94	1			17
							96	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	319	1	2463	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2760	X	2145	-0-	-615	-0-	241	1	1856	2	Y	44	41	1			3
							48	9									
07	2852	X	460	-0-	-2392	-0-	44	1	379	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	2790	X	1679	-0-	-1111	-0-	98	1	1549	2	Y	29	31	1			6
							32	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	3085	1	23821	2	Y	34	33	1			2
							37	9									
06	23628	X	23628	-0-	-0-	-0-	2551	1	19667	2	Y	1282	1221	1			63
							1410	9									
07	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	2125	1	18277	2	Y	1035	1028	1			70
							1139	9									
08	23219	X	17220	-0-	-5999	-0-	1246	1	14747	2	Y	1115	989	1			196
							1227	9									
09	22470	X	13222	-0-	-9248	-0-	1052	1	10888	2	Y	1165	1121	1			240
							1282	9									
10	23219	X	11837	-0-	-11382	-0-	652	1	10269	2	Y	833	943	1			130
							916	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2231	-0-	2231	5423	254	1	1974	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	T. A.		846	-0-	846	6269	97	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		612	-0-	612	6881	64	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	7568	X	687	-0-	-6881	-0-	54	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	196	-0-	-2084	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	26	-0-	-2206	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10021	-0-	6921	16703	1119	1	8640	2	Y	238	232	1			6
							262	9									
06	25293	X	8590	-0-	-16703	-0-	964	1	7430	2	Y	178	170	1			14
							196	9									
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	625	1	5379	2	Y	145	143	1			16
							160	9									
08	12989	X	5198	-0-	-7791	-0-	396	1	4681	2	Y	110	110	1			16
							121	9									
09	12570	X	4144	-0-	-8426	-0-	353	1	3649	2	Y	129	124	1			21
							142	9									
10	10013	X	4010	-0-	-6003	-0-	233	1	3671	2	Y	96	105	1			12
							106	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7780 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	5850	-0-	-6612	-0-	671	1	5179	2	Y	-0-					-0-
06	14610	X	5351	-0-	-9259	-0-	614	1	4737	2	Y	-0-					-0-
07	15097	X	4893	-0-	-10204	-0-	510	1	4383	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	4795	-0-	-2893	-0-	374	1	4421	2	Y	-0-					-0-
09	7440	X	3736	-0-	-3704	-0-	329	1	3407	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	4182	-0-	-1677	-0-	250	1	3932	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		11366	-0-	11366	44464	1246	1	9622	2	Y	453	442	1			11
							498	9									
06	14B2 EXT		9185	-0-	9185	53649	1027	1	7923	2	Y	214	204	1			21
							235	9									
07	14B2 EXT		11763	-0-	11763	65412	1205	1	10368	2	Y	173	171	1			23
							190	9									
08	80347	X	14935	-0-	-65412	-0-	1157	1	13688	2	Y	82	82	1			23
							90	9									
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	991	1	10246	2	Y	97	93	1			27
							107	9									
10	10571	X	9947	-0-	-624	-0-	589	1	9279	2	Y	72	78	1			21
							79	9									

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5759					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5759					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5759					Y	-0-					1
08	T. A.		6751	-0-	6751	12510	526	1	6225	2	Y	-0-					1
09	15012	X	2502	-0-	-12510	-0-	221	1	2281	2	Y	-0-					1
*10	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	131	1	2060	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7281	-0-	-965	-0-	822	1	6354	2	Y	95	93	1			2
							105	9									
06	7980	X	7978	-0-	-2	-0-	912	1	7026	2	Y	36	34	1			4
							40	9									
07	8246	X	7333	-0-	-913	-0-	760	1	6541	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	570	1	6744	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
09	7770	X	6884	-0-	-886	-0-	604	1	6244	2	Y	33	31	1			9
							36	9									
10	8029	X	7224	-0-	-805	-0-	430	1	6768	2	Y	24	26	1			7
							26	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	515	-0-	-973	-0-	46	1	357	2	Y	102	100	1			4
							112	9									
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					4
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					4
08	527	N	25	-0-	-502	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					4
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	2	Y	-0-					4
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					4

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	432	1	3340	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	4050	X	3877	-0-	-173	-0-	443	1	3419	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
07	4185	X	3323	-0-	-862	-0-	345	1	2966	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	261	1	3093	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	307	1	3177	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	3999	X	2850	-0-	-1149	-0-	169	1	2671	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5364	-0-	-898	-0-	615	1	4749	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	4791	-0-	-1779	-0-	550	1	4241	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	4953	-0-	-1836	-0-	516	1	4437	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	373	1	4417	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4481	-0-	-679	-0-	395	1	4086	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4306	-0-	-1026	-0-	257	1	4049	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6124	-0-	-417	-0-	685	1	5289	2	Y	136	133	1			4
							150	9									
06	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	644	1	4963	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
07	6541	X	5348	-0-	-1193	-0-	555	1	4774	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	6541	X	5792	-0-	-749	-0-	450	1	5324	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	6330	X	5670	-0-	-660	-0-	497	1	5151	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
10	6138	X	5574	-0-	-564	-0-	332	1	5225	2	Y	15	16	1			5
							17	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	308	-0-	-13239	-0-	35	1	270	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	14100	X	5900	-0-	-8200	-0-	677	1	5223	2	Y	-0-					1
07	14570	X	4853	-0-	-9717	-0-	506	1	4347	2	Y	-0-					1
08	12369	X	6380	-0-	-5989	-0-	497	1	5883	2	Y	-0-					1
09	6810	X	5714	-0-	-1096	-0-	504	1	5210	2	Y	-0-					1
10	6107	X	5640	-0-	-467	-0-	337	1	5303	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	2666	1	20585	2	Y	521	508	1			13
							573	9									
06	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	2973	1	22921	2	Y	548	522	1			39
							603	9									
07	31713	X	24106	-0-	-7607	-0-	2461	1	21158	2	Y	443	440	1			42
							487	9									
08	30814	X	22001	-0-	-8813	-0-	1690	1	20004	2	Y	279	247	1			74
							307	9									
09	29820	X	18901	-0-	-10919	-0-	1635	1	16947	2	Y	290	280	1			84
							319	9									
10	27373	X	18626	-0-	-8747	-0-	1098	1	17289	2	Y	217	236	1			65
							239	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28117	X	1956	-0-	-26161	-0-	212	1	1632	2	Y	102	100	1			2
							112	9									
06	27210	X	882	-0-	-26328	-0-	101	1	781	2	Y	-0-					2
07	8742	X	844	-0-	-7898	-0-	88	1	756	2	Y	-0-					2
08	3472	X	331	-0-	-3141	-0-	26	1	305	2	Y	-0-					2
09	3360	X	441	-0-	-2919	-0-	39	1	402	2	Y	-0-					2
10	1953	X	1065	-0-	-888	-0-	64	1	1001	2	Y	-0-					2

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30287	X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-					-0-
06	29310	X	-0-	-0-	-29310	-0-					N	-0-					-0-
07	30287	X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-					-0-
08	30287	X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-					-0-
09	29310	X	-0-	-0-	-29310	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					13
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					13
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					13
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2					15
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					15
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					15

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	43	1	2480	2	N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	56	1	974	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	18	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	67	1	982	2	N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	882	-0-	-296	-0-	74	1	808	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1487	-0-	-590	-0-	119	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	95	1	2121	2	N	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	227	1	2559	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	804	-0-	-684	-0-	94	1	710	2	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	765	-0-	-1653	-0-	103	1	662	2	N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		341	-0-	341	341	341	2			N	-0-					-0-
08	0	W	657	-0-	657	998	76	1	581	2	N	-0-					-0-
*09	1668	X	670	-0-	-998	-0-	70	1	600	2	N	-0-					-0-
*10	1395	N	737	-0-	-658	-0-	99	1	638	2	N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

05	473 R	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	8	1	452	2	N	-0-					-0-
07	465 #	439	-0-	-26	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-
08	465 #	412	-0-	-53	-0-	26	1	386	2	N	-0-					-0-
09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	N	-0-					-0-
10	465 #	358	-0-	-107	-0-	30	1	328	2	N	-0-					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

05	5797 #	437	-0-	-5360	-0-	20	1	305	3	Y	102	101	0			5
						112	9									
06	4200 #	481	-0-	-3719	-0-	25	1	331	3	Y	114	111	0			8
						125	9									
07	1519 #	565	-0-	-954	-0-	37	1	379	3	Y	135	134	0			9
						149	9									
08	524 R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	119	121	0			7
						131	9									
09	480 #	401	-0-	-79	-0-	39	1	344	3	Y	16	20	0			3
						18	9									
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	1	2	0			2
						1	9									

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					116
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					116
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					116
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					116
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					116
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					116

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					75
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					75
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					75

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH //CONT.// 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 123448 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 3745 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2014 - PLUGGED 07/14/14

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 2 RRCID -> 141573 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RINCON, NORTH (F-2) 76723 104 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COATES STATE WELL #: 1 A RRCID -> 124464 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4532 - 4544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2542	-0-	-124	-0-	159	1	2383	3	Y	-0-					-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	191	1	2515	3	Y	-0-					-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	243	1	2487	3	Y	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	309	1	2948	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	1214	-0-	-1486	-0-	122	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	981	-0-	-1809	-0-	105	1	876	3	Y	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

RINCON, NORTH (STRAY 3300) //CONT.// 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	1727	-0-	-722	-0-	79	1	1648	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1391	-0-	-379	-0-	71	1	1320	3	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	3	Y	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1276	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	102	1	1785	3	Y	24	17	1			8
							26	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	87	1	1825	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	87	1	1626	3	Y	28	15	1			13
							31	9									
07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	79	1	1532	3	Y	55	52	1			16
							61	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1680	3	Y	50	33	1			33
							55	9									
09	1290	N	621	-0-	-669	-0-	30	1	561	3	Y	27	48	1			12
							30	9									
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	Y	9	13	1			8
							10	9									

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	421	-0-	-1501	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					48
06	1380	N	385	-0-	-995	-0-	20	1	365	3	Y	-0-					48
07	806	N	330	-0-	-476	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					48
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					47
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					47
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	3	Y	-0-					47

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	33	1	672	3	Y	-0-					48
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	3	Y	-0-					48
07	806	N	603	-0-	-203	-0-	30	1	573	3	Y	-0-					48
08	713	N	171	-0-	-542	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					48
09	1020	N	225	-0-	-795	-0-	10	1	182	3	Y	30					78
							33	9									
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	4					82
							4	9									

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	152					Y	273	233	1			122
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	152					Y	314	241	1			195
07	152	X	-0-	-0-	-152	-0-					Y	286	378	1			103
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	180	1			170
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	3	400	9	Y	364	437	1			97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97	1			-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	490	2	11	9	Y	10					26
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	424	2	8	9	Y	7					33
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	474	2	9	9	Y	8	14	1			27
08	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			Y	-0-					27
09	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			Y	-0-					27
10	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			Y	-0-					27

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					35
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					35
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					35
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					35
09	1500	N	535	-0-	-965	-0-	535	2			N	-0-					35
10	1767	N	7	-0-	-1760	-0-	7	2			N	-0-					35

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7074 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	34	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

05	T. A.		4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	17	3	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	19	2	2			Y	-0-					-0-
08	20	N	1	-0-	-19	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

05	T. A.		1354	-0-	1354	4848	1354	2			N	-0-					37
06	T. A.		732	-0-	732	5580	732	2			N	-0-					37
07	T. A.		1512	-0-	1512	7092	1512	2			N	-0-					37
08	3100	N	1183	-0-	-1917	5175	1183	2			N	-0-					37
*09	3000	N	1134	-0-	-1866	3309	1134	2			N	-0-					37
*10	3100	N	1230	-0-	-1870	1439	1230	2			N	-0-					27

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	783	-0-	-178	-0-	29	1	740	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	930	X	673	-0-	-257	-0-	24	1	639	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	26	1	675	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
08	775	X	517	-0-	-258	-0-	19	1	487	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	750	X	536	-0-	-214	-0-	19	1	508	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	775	X	749	-0-	-26	-0-	20	1	717	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	244	1	4444	2	Y	72	73	0			3
							4	4	79	9							
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	239	1	4203	2	Y	72	70	0			5
							5	4	79	9							
07	4650	X	3816	-0-	-834	-0-	250	1	3493	2	Y	62	64	0			3
							5	4	68	9							
08	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	324	1	3728	2	Y	65	64	0			4
							5	4	72	9							
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	306	1	4272	2	Y	65	64	0			5
							5	4	72	9							
10	4650	X	2999	-0-	-1651	-0-	213	1	2733	2	Y	45	47	0			3
							3	4	50	9							

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1043	2	309	9	N	281	359	1			48
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	946	2	358	9	N	325	180	1			193
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	836	2	186	9	N	169	165	1			197
08	837	N	419	-0-	-418	-0-	292	2	127	9	N	115	73	0	104	1	135
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	552	2	285	9	N	259	172	0			222
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	691	2	198	9	N	180	181	1			221

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

05	T. A.		83	-0-	83	389	83	2			N	-0-					101
06	T. A.		10	-0-	10	399	9	2	1	9	N	1					102
07	T. A.		1	-0-	1	400	1	2			N	-0-					102
08	442	N	42	-0-	-400	-0-	42	2			N	-0-					102
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					102
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

05	4681	X	4075	-0-	-606	-0-	208	1	3796	2	Y	61	62	0			3
							4	4	67	9							
06	4470	X	4206	-0-	-264	-0-	222	1	3907	2	Y	66	65	0			4
							4	4	73	9							
07	4526	X	3659	-0-	-867	-0-	240	1	3348	2	Y	60	61	0			3
							5	4	66	9							
08	4526	X	4162	-0-	-364	-0-	326	1	3759	2	Y	65	64	0			4
							5	4	72	9							
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	287	1	4006	2	Y	60	60	0			4
							5	4	66	9							
*10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	316	1	4063	2	Y	67	67	0			4
							5	4	74	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					51
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

05	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	556	1	10147	2	Y	163	166	0			7
							10	4	179	9							
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	527	1	9263	2	Y	159	155	0			11
							10	4	175	9							
07	10044	X	7939	-0-	-2105	-0-	520	1	7265	2	Y	130	134	0			7
							11	4	143	9							
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	815	1	9391	2	Y	163	160	0			10
							13	4	179	9							
09	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	678	1	9476	2	Y	143	143	0			10
							11	4	157	9							
*10	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	718	1	9230	2	Y	153	153	0			10
							11	4	168	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

05	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	881	1	16060	2	Y	257	261	0			11
							16	4	283	9							
06	15000	X	13981	-0-	-1019	-0-	739	1	12983	2	Y	222	218	0			15
							15	4	244	9							
07	15531	X	7934	-0-	-7597	-0-	520	1	7260	2	Y	130	138	0			7
							11	4	143	9							
08	17236	X	11076	-0-	-6160	-0-	868	1	10003	2	Y	174	170	0			11
							14	4	191	9							
09	16680	X	14393	-0-	-2287	-0-	945	1	13213	2	Y	199	196	0			14
							16	4	219	9							
10	17236	X	16695	-0-	-541	-0-	1184	1	15215	2	Y	252	250	0			16
							19	4	277	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

05	4092	X	826	-0-	-3266	-0-	42	1	769	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
06	3960	X	2156	-0-	-1804	-0-	114	1	2003	2	Y	34	33	0			2
							2	4	37	9							
07	2511	X	682	-0-	-1829	-0-	45	1	623	2	Y	12	13	0			1
							1	4	13	9							
08	2511	X	86	-0-	-2425	-0-	7	1	78	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	2160	X	46	-0-	-2114	-0-	3	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2232	X	22	-0-	-2210	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		318	-0-	318	2940	318	2			N	-0-					157
06	T. A.		237	-0-	237	3177	237	2			N	-0-					157
07	T. A.		239	-0-	239	3416	239	2			N	-0-					157
08	3100	N	214	-0-	-2886	530	214	2			N	-0-					157
*09	530	N	-0-	-0-	-530	-0-					N	-0-					157
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		739	-0-	739	3306	739	2			N	-0-					119
06	T. A.		1304	-0-	1304	4610	1304	2			N	-0-					119
07	T. A.		807	-0-	807	5417	807	2			N	-0-					119
08	3100	N	932	-0-	-2168	3249	932	2			N	-0-					119
*09	3000	N	792	-0-	-2208	1041	792	2			N	-0-					119
*10	2006	N	965	-0-	-1041	-0-	965	2			N	-0-					113

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					N	-0-					155
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					N	-0-					155
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					N	-0-					155
08	262	N	-0-	-0-	-262	-0-					N	-0-					155
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	N	11					155
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	2	11	9	N	10					165
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	2	9	9	N	8					173
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	974	2	26	9	N	24					197
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					197
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	864	2	12	9	N	11					203

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					91
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					91
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					91
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					91
*09	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	2			N	-0-					91
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					80

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2	-0-		2	3	2	2			N	-0-					64
06	T. A.		2	-0-		2	5	2	2			N	-0-					64
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	5					N	-0-					64
08	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					64
*09	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		367	-0-		367	1439	367	2			N	-0-					97
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	1439					N	-0-					97
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	1439					N	-0-					97
08	1704	N	265	-0-		-1439	-0-	265	2			N	-0-					97
*09	625	N	625	-0-		-0-	-0-	625	2			N	-0-					97
*10	628	N	628	-0-		-0-	-0-	628	2			N	-0-					85

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	1278	2	39	9	N	35					83
06	1110	N	880	-0-		-230	-0-	880	2			N	-0-					83
07	744	N	706	-0-		-38	-0-	706	2			N	-0-					83
08	1209	N	774	-0-		-435	-0-	774	2			N	-0-					83
*09	870	N	858	-0-		-12	-0-	858	2			N	-0-					83
*10	758	N	758	-0-		-0-	-0-	694	2	64	9	N	58					128

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1245	-0-		-429	-0-	1245	2			N	-0-					53
06	1620	X	1088	-0-		-532	-0-	1088	2			N	-0-					53
07	1674	X	981	-0-		-693	-0-	981	2			N	-0-					53
08	1674	X	1478	-0-		-196	-0-	1478	2			N	-0-					53
*09	4156	X	4156	-0-		-0-	-0-	4122	2	34	9	N	31					84
*10	3080	X	3080	-0-		-0-	-0-	3055	2	25	9	N	23					107

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		21	-0-		21	21	21	2			N	-0-					92
08	42	X	21	-0-		-21	-0-	21	2			N	-0-					92
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	13992	-0-	-20	-0-	715	1	13034	2	Y	209	214	0			9
							13	4	230	9							
06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	718	1	12621	2	Y	216	210	0			15
							14	4	238	9							
07	14012	X	13288	-0-	-724	-0-	871	1	12160	2	Y	217	221	0			11
							18	4	239	9							
08	14012	X	13880	-0-	-132	-0-	1088	1	12534	2	Y	218	216	0			13
							18	4	240	9							
09	13560	X	12993	-0-	-567	-0-	853	1	11927	2	Y	181	181	0			13
							14	4	199	9							
10	14012	X	13927	-0-	-85	-0-	988	1	12692	2	Y	210	210	0			13
							16	4	231	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2510	-0-	-528	-0-	128	1	2338	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
06	2940	X	2550	-0-	-390	-0-	135	1	2368	2	Y	40	39	0			3
							3	4	44	9							
07	2697	X	1663	-0-	-1034	-0-	109	1	1522	2	Y	27	29	0			1
							2	4	30	9							
08	2511	X	558	-0-	-1953	-0-	44	1	503	2	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
09	2550	X	1582	-0-	-968	-0-	104	1	1452	2	Y	22	21	0			2
							2	4	24	9							
10	2635	X	1673	-0-	-962	-0-	119	1	1524	2	Y	25	25	0			2
							2	4	28	9							

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		871	-0-	871	3497	853	2	18	9	N	16					84
06	T. A.		868	-0-	868	4365	849	2	19	9	N	17					101
07	T. A.		825	-0-	825	5190	825	2			N	-0-					101
08	3100	N	843	-0-	-2257	2933	843	2			N	-0-					101
*09	3000	N	838	-0-	-2162	771	838	2			N	-0-					101
*10	1715	N	944	-0-	-771	-0-	834	2	110	9	N	100					163

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	2287	2	20	9	N	18					20
06	3240	X	2564	-0-	-676	-0-	2539	2	25	9	N	23					43
07	3168	X	2077	-0-	-1091	-0-	2077	2			N	-0-					43
08	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			N	-0-					43
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					43
*10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					43

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2356	-0-	-744	361	2348	2	8	9	N	7					40
06	3164	X	2803	-0-	-361	-0-	2742	2	61	9	N	55					95
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2074	2	20	9	N	18					113
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	N	4					117
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2600	2	17	9	N	15					132
*10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2602	2	17	9	N	15	37	0			110

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					50
06	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	2			N	-0-					50
07	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					50
08	496	N	174	-0-	-322	-0-	174	2			N	-0-					50
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					50
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					50

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

05	9672	X	8742	-0-	-930	-0-	447	1	8144	2	Y	130	133	0			5
							8	4	143	9							
06	9360	X	7768	-0-	-1592	-0-	410	1	7214	2	Y	124	121	0			8
							8	4	136	9							
07	9207	X	5623	-0-	-3584	-0-	369	1	5144	2	Y	93	96	0			5
							8	4	102	9							
08	9207	X	3001	-0-	-6206	-0-	235	1	2710	2	Y	47	49	0			3
							4	4	52	9							
09	8670	X	105	-0-	-8565	-0-	7	1	97	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
10	8742	X	1	-0-	-8741	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3198	2	23	9	N	21					83
06	3360	X	2818	-0-	-542	-0-	2796	2	22	9	N	20					103
07	3232	X	2819	-0-	-413	-0-	2795	2	24	9	N	22					125
08	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	2702	2	25	9	N	23					148
09	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	2776	2	26	9	N	24					172
10	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	2811	2	12	9	N	11	163	0			20

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					37
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3772	2	9	9	N	8					45
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					45
08	4030	X	3178	-0-	-852	-0-	3178	2			N	-0-					45
09	3900	X	3329	-0-	-571	-0-	3323	2	6	9	N	5					50
10	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	3616	2			N	-0-					50

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	257	1	4681	2	Y	75	76	0			3
							5	4	83	9							
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	249	1	4385	2	Y	75	73	0			5
							5	4	83	9							
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	284	1	3965	2	Y	71	72	0			4
							6	4	78	9							
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	368	1	4240	2	Y	74	73	0			5
							6	4	81	9							
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	297	1	4152	2	Y	63	63	0			5
							5	4	69	9							
*10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	350	1	4501	2	Y	74	74	0			5
							6	4	81	9							

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	74	1	1354	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	59	1	1044	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	68	1	949	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	89	1	1024	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
09	570	N	88	-0-	-482	-0-	6	1	81	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	589	N	113	-0-	-476	-0-	8	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

05	41	J	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	273	1	3811	2	Y	58	54	0			4
							5	4	64	9							
*10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	454	1	5835	2	Y	97	95	0			6
							7	4	107	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	61	1	1104	2	Y	18	19	0			1
							1	4	20	9							
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	202	1	3554	2	Y	61	58	0			4
							4	4	67	9							
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	208	1	2902	2	Y	52	53	0			3
							4	4	57	9							
08	2790	X	1837	-0-	-953	-0-	144	1	1659	2	Y	29	30	0			2
							2	4	32	9							
09	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	166	1	2326	2	Y	35	34	0			3
							3	4	39	9							
10	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	194	1	2493	2	Y	41	41	0			3
							3	4	45	9							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	320	1	5830	2	Y	93	96	0			4
							6	4	102	9							
06	960	X	442	-0-	-518	-0-	23	1	412	2	Y	6	10	0			-0-
							7	9									
07	992	X	568	-0-	-424	-0-	37	1	520	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
08	992	X	425	-0-	-567	-0-	33	1	383	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	348	1	4869	2	Y	74	69	0			5
							6	4	81	9							
*10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	417	1	5362	2	Y	89	88	0			6
							7	4	98	9							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7077	-0-	-1603	-0-	361	1	6593	2	Y	105	108	0			4
							7	4	116	9							
06	7230	X	6648	-0-	-582	-0-	351	1	6173	2	Y	106	103	0			7
							7	4	117	9							
07	7471	X	3728	-0-	-3743	-0-	244	1	3412	2	Y	61	65	0			3
							5	4	67	9							
08	7471	X	7190	-0-	-281	-0-	564	1	6493	2	Y	113	109	0			7
							9	4	124	9							
09	7140	X	6735	-0-	-405	-0-	442	1	6183	2	Y	94	94	0			7
							7	4	103	9							
10	7068	X	703	-0-	-6365	-0-	50	1	640	2	Y	11	17	0			1
							1	4	12	9							

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					184
06	2310	N	1462	-0-	-848	-0-	1459	2	3	9	N	3					187
07	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1038	2	10	9	N	9					196
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2257	2	20	9	N	18					214
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					214
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1543	2	220	9	N	200	190	1			224

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2162	2	42	9	N	38					245
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1805	2	28	9	N	25					270
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1656	2	30	9	N	27	181	1			116
*07	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1735	2	30	9	N	27					143
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1799	2	24	9	N	22					165
*09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2094	2	31	9	N	28					193
10	1054	N	45	-0-	-1009	-0-	45	2			N	-0-					193

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

05	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					73
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					73
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					73
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					73
09	3000	N	4696	-0-	1696	1696	4694	2	2	9	N	2					75
*10	3100	N	3400	-0-	300	1996	3400	2			N	-0-					75

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	Y	15					60
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					60
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					60
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					60
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					60
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					60

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635		1808	-0-	-827	1175	83	1	1725	3	Y	-0-					-0-
06	2650	N	1475	-0-	-1175	-0-	76	1	1399	3	Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	329	-0-	-631	-0-	16	1	309	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	692	3	Y	19	13	1			7
							21	9									

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4616	X	1969	-0-	-2647	-0-	90	1	1879	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1357	-0-	-323	-0-	70	1	1287	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	73	1	1408	3	Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	93	1	1758	3	Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1427	3	Y	12	9	1			5
							13	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

05	3498 X	1668	-0-	-1830	-0-	76	1	1592	3	Y	-0-					-0-
06	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	75	1	1398	3	Y	-0-					-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	3	Y	-0-					-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	3	Y	-0-					-0-
09	1260 N	412	-0-	-848	-0-	21	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	3	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

05	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					144
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					144
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	144	1			-0-
08	T. A.	4919	-0-	4919	4919	4901	2	18	9	Y	16					16
09	T. A.	5448	-0-	5448	10367	5444	2	4	9	Y	4					20
10	T. A.	8460	-0-	8460	18827	8397	2	63	9	Y	57					77

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RINCON, NORTH (3400) 76723 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 1 RRCID -> 141603 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 055120 COMPL. DATE 03/15/1973 TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

05	773	X	342	-0-	-431	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	18	-0-	-323	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

05	1364	X	1047	-0-	-317	-0-	84	1	963	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1135	-0-	-185	-0-	49	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	18	-0-	-1346	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	323	1	1880	2	N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	290	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	312	1	1800	2	N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	271	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	303	1	1789	2	N	-0-					-0-
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	299	1	1796	2	N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1258	-0-	-385	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1358	-0-	-232	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1444	-0-	-199	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1175	-0-	-295	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	2384	-0-	-2328	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2281	-0-	-2279	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	1774	-0-	-2938	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1128	-0-	-2530	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	1027	-0-	-2513	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1001	-0-	-1386	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

RIO-SHEERIN (950) 76856 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE,ET AL WELL #: RRCID -> 057564 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11053					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11053					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11053					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11053					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11053					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11053					N	NO RPT					-0-

RITA (13-H, SEG III) 76936 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 271625 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58900		291	-0-	-58609	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	22860	#	172	-0-	-22688	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	6205	-0-	3105	3105	6205	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	10091	-0-	6991	10096	10091	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	10337	-0-	7337	17433	10337	3			N	-0-					-0-
*10	36899	X	19466	-0-	-17433	-0-	19466	3			N	-0-					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 066286 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5029 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	7052	-0-	7052	7052	7052	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	9256	-0-	9256	16308	9256	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	11251	-0-	11251	27559	11251	3		N	-0-			-0-
*10	45369 X	17810	-0-	-27559	-0-	17810	3		N	-0-			-0-

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752				N	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		345	-0-	345	345	345	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1375	-0-	1375	1720	1375	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1648	-0-	1648	3368	1648	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2245	-0-	-855	2513	2245	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	3626	-0-	-1489	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
*10	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 270935 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8600 - 8662

05	36735	X	11818	-0-	-24917	-0-	11818	3			N	-0-					-0-
06	35550	X	1147	-0-	-34403	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	32519	X	9967	-0-	-22552	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
08	27745	X	20871	-0-	-6874	-0-	20871	3			N	-0-					-0-
09	24440	X	24440	-0-	-0-	-0-	24440	3			N	-0-					-0-
*10	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	23638	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: RRCID -> 274945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11795 - 12114

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	553	-0-	553	1073	553	3			N	-0-					-0-
06		T. A.	465	-0-	465	1538	465	3			N	-0-					-0-
07		T. A.	420	-0-	420	1958	420	3			N	-0-					-0-
08		T. A.	368	-0-	368	2326	368	3			N	-0-					-0-
09		550	440	-0-	-110	2216	440	3			N	-0-					-0-
*10		775	578	-0-	-197	2019	578	3			N	-0-					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	743	-0-	-280	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	960	N	657	-0-	-303	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 122 RRCID -> 116650 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 178 RRCID -> 119819 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11876 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	5681	-0-	5681	5681	5681	3				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	23455	-0-	23455	29136	23455	3				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	18262	-0-	18262	47398	18262	3				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	14500	-0-	14500	61898	14500	3				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	40026	-0-	40026	101924	40026	3				N	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3		N	-0-			-0-
06	780	N	503	-0-	-277	-0-	503	3		N	-0-			-0-
07	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	775	N	422	-0-	-353	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 11836

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 174 RRCID -> 171069 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 11856

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 157 RRCID -> 173653 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11879 - 11899

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
07	2356	N	1613	-0-	-743	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
09	2040	N	1763	-0-	-277	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

05	110267	X	100281	-0-	-9986	-0-	100281	3		N	-0-			-0-
06	106710	X	101871	-0-	-4839	-0-	101871	3		N	-0-			-0-
07	109120	X	98348	-0-	-10772	-0-	98348	3		N	-0-			-0-
08	104036	X	82754	-0-	-21282	-0-	82754	3		N	-0-			-0-
09	103811	X	103811	-0-	-0-	-0-	103811	3		N	-0-			-0-
10	106826	X	95265	-0-	-11561	-0-	95265	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

05	80600	X	74637	-0-	-5963	-0-	74637	3		N	-0-			-0-
06	78000	X	75178	-0-	-2822	-0-	75178	3		N	-0-			-0-
07	80600	X	69255	-0-	-11345	-0-	69255	3		N	-0-			-0-
08	75330	X	45029	-0-	-30301	-0-	45029	3		N	-0-			-0-
09	76230	X	54857	-0-	-21373	-0-	54857	3		N	-0-			-0-
10	68200	X	62540	-0-	-5660	-0-	62540	3		N	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48050	X	41986	-0-	-6064	-0-	41986	3			N	-0-					-0-
06	46500	X	39637	-0-	-6863	-0-	39637	3			N	-0-					-0-
07	48050	X	35624	-0-	-12426	-0-	35624	3			N	-0-					-0-
08	43214	X	27218	-0-	-15996	-0-	27218	3			N	-0-					-0-
09	40620	X	35253	-0-	-5367	-0-	35253	3			N	-0-					-0-
10	40300	X	34228	-0-	-6072	-0-	34228	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

05	T. A.		29240	-0-	29240	59417	29240	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		32091	-0-	32091	91508	32091	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		27788	-0-	27788	119296	27788	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		18224	-0-	18224	137520	18224	3			N	-0-					-0-
09	163052	X	25532	-0-	-137520	-0-	25532	3			N	-0-					-0-
10	31000	X	29871	-0-	-1129	-0-	29871	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

05	69349	X	69349	-0-	-0-	-0-	69349	3			N	-0-					-0-
06	70349	X	70349	-0-	-0-	-0-	70349	3			N	-0-					-0-
07	65100	X	64222	-0-	-878	-0-	64222	3			N	-0-					-0-
08	65100	X	52896	-0-	-12204	-0-	52896	3			N	-0-					-0-
09	65028	X	65028	-0-	-0-	-0-	65028	3			N	-0-					-0-
10	65100	X	56784	-0-	-8316	-0-	56784	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

05	0	W	5422	-0-	5422	460215	5422	3			N	-0-					-0-
06	0	W	43158	-0-	43158	503373	43158	3			N	-0-					-0-
07	0	W	44283	-0-	44283	547656	44283	3			N	-0-					-0-
08	0	W	19685	-0-	19685	567341	19685	3			N	-0-					-0-
09	0	W	6041	-0-	6041	573382	6041	3			N	-0-					-0-
10	0	W	13627	-0-	13627	587009	13627	3			N	-0-					-0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (4800) 77047 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 013058 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
H & D OPERATING COMPANY 340213
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	#	1199	-0-	-754 B	-15776	440	1	759	2	N	-0-					30
06	1590	#	1331	-0-	-259 B	-16035	600	1	731	2	N	-0-					30
07	1581	#	2017	-0-	436 B	-15599	620	1	1397	2	N	-0-					30
08	1581	#	1838	-0-	257 B	-15342	600	1	1238	2	N	-0-					30
09	1530	#	1829	-0-	299 B	-15043	600	1	1229	2	N	-0-					30
10	2015	#	1880	-0-	-135 B	-15178	580	1	1300	2	N	-0-					30

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	314	-0-	-1391 B	-0-	115	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	82	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	84	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	70	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	454	-0-	-166 B	-0-	136	1	318	2	Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	272	-0-	-689	-0-	262	3	10	9	Y	9					99
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	383	3	9	9	Y	8					107
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-					107
08	279	N	90	-0-	-189	-0-	88	3	2	9	Y	2					109
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	19					128
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					131

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	195	1	2009	2	N	15					46
							17	9									
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	225	1	2316	2	N	21					67
							23	9									
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	223	1	2300	2	N	3					70
							3	9									
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	223	1	2300	2	N	2					72
							2	9									
09	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	222	1	2290	2	N	1					73
							1	9									
10	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	216	1	2225	2	N	1					74
							1	9									

RIVERSIDE (5900) 77047 705 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
OCKER WELL #: 1 RRCID -> 267770 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5300 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254		1254	-0-	-0-	-0-	460	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	4200	#	2074	-0-	-2126	-0-	227	1	1847	2	Y	-0-					-0-
07	3379	#	1764	-0-	-1615	-0-	239	1	1525	2	Y	-0-					-0-
08	1953	#	1322	-0-	-631	-0-	255	1	1067	2	Y	-0-					-0-
09	2070	#	1195	-0-	-875	-0-	295	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	2139	#	629	-0-	-1510	-0-	189	1	440	2	Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4878 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	209	-0-	-721	-0-	77	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	68	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	69	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	367	-0-	-173	-0-	91	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	173	-0-	-323	-0-	52	1	121	2	Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	29					159
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	31					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	187	1			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1855	-0-	-155	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1336	-0-	-741	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1295	-0-	-317	-0-	1278	2	17	9	N	15					123
06	1530	X	673	-0-	-857	-0-	671	2	2	9	N	2					125
07	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2252	2	34	9	N	31					156
08	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1800	2	24	9	N	22					178
09	1590	X	1561	-0-	-29	-0-	1536	2	25	9	N	23	176	1			25
10	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1351	2	21	9	N	19					44

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5645	-0-	-1299	-0-	5590	2	55	9	N	50					169
06	6720	X	5309	-0-	-1411	-0-	5262	2	47	9	N	43	173	1			39
07	6944	X	4934	-0-	-2010	-0-	4879	2	55	9	N	50					89
08	6448	X	5598	-0-	-850	-0-	5521	2	77	9	N	70					159
09	6240	X	5644	-0-	-596	-0-	5616	2	28	9	N	25					184
10	5642	X	4656	-0-	-986	-0-	4614	2	42	9	N	38	177	1			45

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		14953	-0-	14953	238798	14800	2	153	9	N	139	179	1			228
06	SHUT IN		17985	-0-	17985	256783	17817	2	168	9	N	153	178	1			203
07	SHUT IN		16213	-0-	16213	272996	16135	2	78	9	N	71	177	1			97
08	282861	X	9865	-0-	-272996	-0-	9797	2	68	9	N	62					159
09	29310	X	14394	-0-	-14916	-0-	14241	2	153	9	N	139	176	1			122
10	15882	X	12183	-0-	-3699	-0-	12071	2	112	9	N	102					224

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
DOMINION OIL USA CORP. 222285
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	852	1	4965	2	N	-0-					53
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	741	1	4278	2	N	5					58
							6	9									
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	853	1	4921	2	N	3					61
							3	9									
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	814	1	4828	2	N	2					63
							2	9									
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	777	1	4592	2	N	4	56	1			11
							4	9									
*10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	787	1	4731	2	N	-0-					11

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

05	17906	X	8915	-0-	-8991	-0-	8915	2			Y	-0-					13
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			Y	-0-					13
07	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			Y	-0-					13
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			Y	-0-					13
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			Y	-0-					13
*10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			Y	-0-					13

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

05	16881	X	8458	-0-	-8423	-0-	8458	2			Y	-0-					13
06	8940	X	7713	-0-	-1227	-0-	7713	2			Y	-0-					13
07	9238	X	7667	-0-	-1571	-0-	7667	2			Y	-0-					13
08	9238	X	7716	-0-	-1522	-0-	7716	2			Y	-0-					13
09	8430	X	7367	-0-	-1063	-0-	7367	2			Y	-0-					13
10	7688	X	7536	-0-	-152	-0-	7536	2			Y	-0-					13

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8980	X	4527	-0-	-4453	-0-	4527	2			Y	-0-					22
06	4800	X	4308	-0-	-492	-0-	4308	2			Y	-0-					22
07	4960	X	4326	-0-	-634	-0-	4326	2			Y	-0-					22
08	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4589	2			Y	-0-					22
09	4440	X	4125	-0-	-315	-0-	4125	2			Y	-0-					22
10	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2			Y	-0-					22

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24200	X	12069	-0-	-12131	-0-	940	1	11117	2	Y	11					16
							12	9									
06	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	849	1	11277	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
07	12183	X	11660	-0-	-523	-0-	909	1	10729	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	12183	X	11799	-0-	-384	-0-	855	1	10936	2	Y	7					10
							8	9									
09	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	804	1	11304	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	12307	X	11888	-0-	-419	-0-	833	1	11041	2	Y	13	15	1			2
							14	9									

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1698	N	911	-0-	-787	-0-	76	1	835	2	Y	-0-					13
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	100	1	1115	2	Y	19	13	1			15
							21	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	106	1	1322	2	Y	-0-					15
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	103	1	1269	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
10	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	84	1	1020	2	Y	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					21
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	13	1			10

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	3688	-0-	3688	3688	3665	2	23	9		N	21					21
10	SWR 10	3541	-0-	3541	7229	3541	2				N	-0-	21	1			-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	1538	-0-	1538	1538	1538	2				N	-0-					-0-
10	SWR 10	1636	-0-	1636	3174	1635	2	1	9		N	1	1	1			-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	2675	-0-	2675	2675	2636	2	39	9		N	35					35
10	SWR 10	2809	-0-	2809	5484	2809	2				N	-0-	35	1			-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	247	1	4478	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	4080	X	1128	-0-	-2952	-0-	127	1	1001	2	Y	-0-					20
07	4216	X	547	-0-	-3669	-0-	80	1	467	2	Y	-0-					20
08	4712	X	286	-0-	-4426	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					20
09	4560	X	33	-0-	-4527	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					20
10	2759	X	249	-0-	-2510	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
							2386	3									
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
							2301	3									
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							2377	3									
08	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	3	1	76	2	Y	1	1	8			-0-
							2198	3	1	9							
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
							2635	3									
10	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							2320	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
							5179	3									
06	4350	X	3309	-0-	-1041	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
							3248	3									
07	4495	X	3234	-0-	-1261	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
							3171	3									
08	4557	X	3257	-0-	-1300	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
							3144	3									
09	4410	X	4188	-0-	-222	-0-	6	1	90	2	Y	1	1	8			-0-
							4091	3	1	9							
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
							3362	3									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	146	1	1406	2	Y	-0-					36
06	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	143	1	1118	2	Y	-0-					36
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	176	1	1414	2	Y	-0-					36
08	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	136	1	1006	2	Y	-0-					36
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	149	1	1114	2	Y	-0-					36
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	149	1	1774	2	Y	-0-					36

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		1565	-0-	1565	1565	2	1	27	2	Y	-0-					9
							1536	3									
07	T. A.		10668	-0-	10668	12233	14	1	196	2	Y	-0-					9
							10458	3									
08	T. A.		16631	-0-	16631	28864	21	1	558	2	Y	-0-					9
							16052	3									
09	T. A.		17341	-0-	17341	46205	23	1	372	2	Y	-0-					9
							16946	3									
*10	59660	X	13455	-0-	-46205	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					9
							13195	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	200	1	1733	2	Y	-0-					6
06	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	204	1	1681	2	Y	-0-					6
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	189	1	1375	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
08	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	205	1	1318	2	Y	-0-					6
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	199	1	1193	2	Y	-0-					6
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	214	1	1432	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					129
							2168	3									
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					129
							1954	3									
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					129
							2013	3									
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	2	2	8			129
							2078	3	2	9							
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					129
							2435	3									
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					129
							2233	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	Y	-0-					49
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					49
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					49
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					49
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					49
10	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					49

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					27
							2246	3									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					27
							2031	3									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					27
							2417	3									
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	1	1	8			27
							2226	3	1	9							
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					27
							2291	3									
*10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					27
							2489	3									

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
							734	3									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							705	3									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							825	3									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
							723	3									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							807	3									
10	837	X	810	-0-	-27	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
							795	3									

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1274	-0-	-462	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					62
							1250	3									
06	1680	X	917	-0-	-763	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					62
							900	3									
07	1488	X	701	-0-	-787	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					62
							687	3									
08	1488	X	1092	-0-	-396	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					62
							1054	3									
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					62
							1263	3									
10	1271	X	1230	-0-	-41	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					62
							1206	3									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	557	-0-	-590	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					80
06	810	N	337	-0-	-473	-0-	38	1	299	2	Y	-0-					80
07	1147	N	122	-0-	-1025	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					80
08	558	N	121	-0-	-437	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					80
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	20	1	160	2	Y	-0-					80
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					80

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	2	2	8			161
							1852	3	2	9							
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					161
							2101	3									
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					161
							2097	3									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	1	1	8			161
							1612	3	1	9							
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					161
							2164	3									
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					161
							1577	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	38	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	Y	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					21
							3084	3									
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					21
							2824	3									
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					21
							2505	3									
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					21
							2618	3									
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					21
							2965	3									
10	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					21
							2698	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2397	-0-	-238	-0-	154	1	41	2	N	2	2	8			39
							2200	3	2	9							
06	3000	N	3028	-0-	28	28	194	1	49	2	N	-0-					39
							2785	3									
07	2387	N	1413	-0-	-974	-0-	97	1	24	2	N	3	3	8			39
							1289	3	3	9							
08	2387	N	1627	-0-	-760	-0-	114	1	51	2	N	1	1	8			39
							1461	3	1	9							
09	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	223	1	58	2	N	-0-					39
							2632	3									
10	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	201	1	40	2	N	-0-					39
							2199	3									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	5630	-0-	-2058	-0-	363	1	96	2	N	1	1	8			57
							5170	3	1	9							
06	6120	X	5218	-0-	-902	-0-	333	1	84	2	N	14					71
							4786	3	15	9							
07	5890	X	5253	-0-	-637	-0-	363	1	90	2	N	1	1	8			71
							4799	3	1	9							
08	5642	X	5114	-0-	-528	-0-	359	1	160	2	N	-0-					71
							4595	3									
09	5460	X	4491	-0-	-969	-0-	341	1	88	2	N	28					99
							4031	3	31	9							
10	5642	X	4814	-0-	-828	-0-	397	1	79	2	N	-0-					99
							4338	3									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					57
							635	3									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					57
							621	3									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	20					77
							694	3	22	9							
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					77
							852	3									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	1	1	8			77
							915	3	1	9							
10	744	N	439	-0-	-305	-0-	1	1	8	2	N	-0-					77
							430	3									

SMITH, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 217128 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8618 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	2335	-0-	2335	2335	3	1	43	2	Y	-0-					21
							2289	3									
*06	0	W	1853	-0-	1853	4188	2	1	32	2	Y	-0-					21
							1819	3									
*07	0	W	1572	-0-	1572	5760	2	1	29	2	Y	-0-					21
							1541	3									
*08	0	W	1443	-0-	1443	7203	2	1	48	2	Y	-0-					21
							1393	3									
*09	0	W	1356	-0-	1356	8559	2	1	29	2	Y	-0-					21
							1325	3									
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	8559					Y	-0-					21

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	204	1	54	2	N	-0-					139
							2904	3									
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	178	1	45	2	N	-0-					139
							2554	3									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	231	1	57	2	N	-0-	94	1			45
							3060	3									
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	227	1	101	2	N	1	31	1			15
							2906	3	1	9							
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	248	1	64	2	N	-0-					15
							2932	3									
*10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	312	1	62	2	N	-0-					15
							3405	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

05	4681	X	3786	-0-	-895	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					6
							3713	3									
06	4530	X	3963	-0-	-567	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					6
							3890	3									
07	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	8			6
							4100	3	1	9							
08	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	5	1	140	2	Y	2	2	8			6
							4023	3	2	9							
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	2	1	8			7
							5116	3	2	9							
*10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					7
							4403	3									

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

05	21113	X	11016	-0-	-10097	-0-	13	1	199	2	N	96	6	8			155
							10698	3	106	9							
06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					155
							7624	3									
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	8	3	8			160
							6366	3	9	9							
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	N	3	3	8			160
							5516	3	3	9							
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	1	1	8			160
							5577	3	1	9							
*10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					160
							4769	3									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	223	1	59	2	N	-0-					60
							3176	3									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	218	1	55	2	N	-0-					60
							3134	3									
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	276	1	69	2	N	-0-					60
							3652	3									
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	266	1	118	2	N	-0-					60
							3404	3									
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	279	1	72	2	N	1	1	8			60
							3294	3	1	9							
*10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	305	1	61	2	N	-0-					60
							3331	3									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

05	12958	X	11441	-0-	-1517	-0-	13	1	209	2	N	7	3	8			71
							11211	3	8	9							
06	12540	X	10631	-0-	-1909	-0-	13	1	182	2	N	-0-					71
							10436	3									
07	12958	X	11215	-0-	-1743	-0-	15	1	206	2	N	6	4	8			73
							10987	3	7	9							
08	12090	X	11977	-0-	-113	-0-	15	1	401	2	N	13	3	8			83
							11547	3	14	9							
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	41	2	8			122
							12375	3	45	9							
10	11439	X	11180	-0-	-259	-0-	17	1	200	2	N	1	99	1			24
							10962	3	1	9							

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	233	1	62	2	N	-0-					67
							3315	3									
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	230	1	58	2	N	-0-					67
							3307	3									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	238	1	59	2	N	-0-					67
							3156	3									
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	207	1	92	2	N	24	83	1			8
							2650	3	26	9							
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	243	1	63	2	N	-0-					8
							2877	3									
*10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	237	1	47	2	N	-0-					8
							2587	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	837	1	7	2	N	-0-					-0-
							402	3									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	810	1	7	2	N	-0-					-0-
							381	3									
07	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	837	1	4	2	N	-0-					-0-
							231	3									
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	837	1	15	2	N	-0-					-0-
							423	3									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	810	1	10	2	N	-0-					-0-
							455	3									
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	837	1	7	2	N	-0-					-0-
							410	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

05	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	294	1	78	2	N	-0-					73
							4197	3									
06	4500	X	3547	-0-	-953	-0-	227	1	57	2	N	-0-					73
							3263	3									
07	4619	X	2694	-0-	-1925	-0-	186	1	46	2	N	-0-					73
							2462	3									
08	4588	X	2644	-0-	-1944	-0-	186	1	83	2	N	-0-					73
							2375	3									
09	4410	X	2777	-0-	-1633	-0-	212	1	55	2	N	-0-					73
							2510	3									
10	4216	X	3262	-0-	-954	-0-	269	1	54	2	N	-0-					73
							2939	3									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

05	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	3	1	70	2	N	6	156	1			88
							3752	3	7	9							
06	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	3	1	62	2	N	61					149
							3543	3	67	9							
07	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	3	1	67	2	N	122	195	1	1	8	75
							3595	3	134	9							
08	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	3	1	127	2	N	44	82	1			37
							3651	3	48	9							
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	14					51
							4121	3	15	9							
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	88					139
							3798	3	97	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1760	-0-		-968	-0-		2	1	32	2	Y	3					84
									1723	3	3	9							
06	2250	X	1879	-0-		-371	-0-		2	1	32	2	Y	-0-					84
									1845	3									
07	2201	X	1965	-0-		-236	-0-		3	1	36	2	Y	-0-					84
									1926	3									
08	3303	X	3303	-0-		-0-	-0-		4	1	111	2	Y	-0-					84
									3188	3									
09	4629	X	4629	-0-		-0-	-0-		6	1	99	2	Y	10					94
									4513	3	11	9							
*10	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-		3	1	40	2	Y	-0-					94
									2217	3									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2447	-0-		-95	-0-		3	1	45	2	N	-0-					28
									2399	3									
06	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-		3	1	40	2	N	-0-					28
									2310	3									
07	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-		3	1	42	2	N	-0-					28
									2227	3									
08	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-		3	1	85	2	N	-0-					28
									2433	3									
09	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-		3	1	56	2	N	-0-					28
									2545	3									
*10	2498	N	2498	-0-		-0-	-0-		4	1	45	2	N	-0-					28
									2449	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-		4	1	96	2	N	2	2	8			38
									5133	3	2	9							
06	4620	X	4257	-0-		-363	-0-		4	1	73	2	N	-0-					38
									4180	3									
07	4774	X	4527	-0-		-247	-0-		4	1	83	2	N	-0-					38
									4440	3									
08	4774	X	4648	-0-		-126	-0-		4	1	156	2	N	1	1	8			38
									4487	3	1	9							
09	4979	X	4979	-0-		-0-	-0-		5	1	107	2	N	-0-					38
									4867	3									
*10	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-		4	1	73	2	N	-0-					38
									4027	3									

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6582	-0-		-393	-0-		8	1	120	2	N	-0-					66
									6454	3									
06	7074	X	7074	-0-		-0-	-0-		9	1	121	2	N	-0-					66
									6944	3									
07	6045	X	5222	-0-		-823	-0-		7	1	96	2	N	14					80
									5104	3	15	9							
08	6572	X	5318	-0-		-1254	-0-		7	1	175	2	N	84					164
									5044	3	92	9							
09	7080	X	6974	-0-		-106	-0-		9	1	148	2	N	62	1	8			225
									6749	3	68	9							
10	7316	X	5286	-0-		-2030	-0-		8	1	94	2	N	1	192	1			34
									5183	3	1	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	131	-0-	-12486	-0-	51	1	2	2	N	-0-					-0-
							78	3									
06	12210	X	5059	-0-	-7151	-0-	493	1	124	2	N	-0-					-0-
							4442	3									
07	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	1298	1	401	2	N	1	1	8			-0-
							13709	3	1	9							
08	11904	X	11303	-0-	-601	-0-	1069	1	446	2	N	3	3	8			-0-
							9785	3	3	9							
09	11520	X	11228	-0-	-292	-0-	1237	1	315	2	N	1	1	8			-0-
							9675	3	1	9							
10	14663	X	11430	-0-	-3233	-0-	1264	1	283	2	N	-0-					-0-
							9883	3									

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					187
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	2	338	3	N	-0-					187
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	2	115	3	N	-0-					187
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	2	263	3	N	-0-					187
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					187
							506	3									
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	2	318	3	N	-0-					187

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	2	2	8			144
							1920	3	2	9							
06	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	2	1	32	2	N	-0-					144
							1819	3									
07	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	2	1	31	2	N	-0-					144
							1680	3									
08	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	2	1	60	2	N	2	2	8			144
							1727	3	2	9							
09	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	2	1	37	2	N	-0-					144
							1665	3									
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	2	1	29	2	N	-0-					144
							1601	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					74
							3244	3									
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					74
							3202	3									
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					74
							3122	3									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					74
							3062	3									
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					74
							3582	3									
*10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					74
							3306	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	10	2	540	3	N	-0-					28
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					28
							561	3									
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					28
							575	3									
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	17	2	495	3	N	-0-					28
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	1	1	8			28
							1109	3	1	9							
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					28
							1843	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8205	-0-	-940	-0-	7	1	147	2	N	141	3	8			160
							7896	3	155	9							
06	8850	X	8158	-0-	-692	-0-	7	1	139	2	N	52	191	1			21
							7955	3	57	9							
07	9145	X	8406	-0-	-739	-0-	8	1	154	2	N	2	2	8			21
							8242	3	2	9							
08	8897	X	7224	-0-	-1673	-0-	7	1	242	2	N	1	1	8			21
							6974	3	1	9							
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	N	1	1	8			21
							8701	3	1	9							
*10	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					21
							8493	3									

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	8784	-0-	-2531	-0-	7	1	160	2	N	22	65	1			134
							8593	3	24	9							
06	10950	X	7115	-0-	-3835	-0-	6	1	122	2	N	-0-	85	1			49
							6987	3									
07	11315	X	6789	-0-	-4526	-0-	6	1	125	2	N	-0-					49
							6658	3									
08	10819	X	10335	-0-	-484	-0-	9	1	347	2	N	-0-					49
							9979	3									
09	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	N	-0-					49
							13060	3									
*10	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					49
							11279	3									

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1161	-0-	-978	-0-	205	1	956	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	474	-0-	-2256	-0-	90	1	384	2	N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	361	1	3532	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	446	1	2918	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3420	X	570	-0-	-2850	-0-	150	1	420	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	1924	-0-	-1982	-0-	292	1	1632	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	2	1	39	2	N	1	1	8			170
							2095	3	1	9							
06	2280	N	2120	-0-	-160	-0-	2	1	36	2	N	-0-					170
							2082	3									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	83	195	1	1	8	57
							2093	3	91	9							
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	2	2	8			57
							2088	3	2	9							
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	1	1	8			57
							2296	3	1	9							
10	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2	1	38	2	N	-0-					57
							2090	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					133
							637	3									
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-	133	5			-0-
							630	3									
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							627	3									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
							628	3									
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							657	3									
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							613	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2136	-0-	-375	-0-	2	1	39	2	N	-0-					27
							2095	3									
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					27
							2013	3									
07	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	2	1	33	2	N	-0-					27
							1765	3									
08	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2	1	68	2	N	-0-					27
							1958	3									
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					27
							2555	3									
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					27
							2304	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	127	1	34	2	N	-0-					48
							1816	3									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	103	1	26	2	N	-0-					48
							1479	3									
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	83	1	20	2	N	-0-					48
							1093	3									
08	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	76	1	34	2	N	-0-					48
							967	3									
09	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	87	1	23	2	N	-0-					48
							1032	3									
10	1209	N	801	-0-	-408	-0-	66	1	13	2	N	-0-					48
							722	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	800	-0-	-378	-0-		1	1	15	2	N	-0-					15
								784	3									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		1	1	27	2	N	-0-					15
								1528	3									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		1	1	27	2	N	-0-					15
								1415	3									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		1	1	42	2	N	-0-					15
								1206	3									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	N	1	1	8			15
								1657	3	1	9							
10	1457	N	1170	-0-	-287	-0-		1	1	21	2	N	-0-					15
								1148	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2110	-0-	-215	-0-		136	1	36	2	N	-0-					32
								1938	3									
06	2190	N	1940	-0-	-250	-0-		124	1	31	2	N	-0-					32
								1785	3									
07	2201	N	1943	-0-	-258	-0-		134	1	33	2	N	-0-					32
								1776	3									
08	2108	N	1793	-0-	-315	-0-		126	1	56	2	N	-0-					32
								1611	3									
09	1950	N	1827	-0-	-123	-0-		140	1	36	2	N	-0-					32
								1651	3									
*10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		166	1	33	2	N	-0-					32
								1810	3									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-		12	1	191	2	N	18	1	8			71
								10263	3	20	9							
06	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-		14	1	192	2	N	47					118
								11012	3	52	9							
07	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-		14	1	203	2	N	21	1	8			138
								10830	3	23	9							
08	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-		13	1	354	2	N	51					189
								10205	3	56	9							
09	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-		15	1	247	2	N	62					251
								11268	3	68	9							
*10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-		14	1	170	2	N	3	192	1			62
								9336	3	3	9							

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-		2	2	127	3	N	-0-					88
06	210	N	57	-0-	-153	-0-		1	2	56	3	N	-0-					88
07	124	N	32	-0-	-92	-0-		1	2	31	3	N	-0-					88
08	124	N	11	-0-	-113	-0-		11	3			N	-0-					88
09	60	N	10	-0-	-50	-0-		10	3			N	-0-					88
10	31	N	6	-0-	-25	-0-		6	3			N	-0-					88

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	1	1	18	2	N	-0-					71
							975	3									
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	1	1	17	2	N	-0-					71
							976	3									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					71
							1178	3									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					71
							1074	3									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	1	1	8			71
							1341	3	1	9							
10	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	2	1	19	2	N	-0-					71
							1053	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	1	1	8			20
							5378	3	1	9							
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					20
							5358	3									
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					20
							5275	3									
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	1	1	8			20
							4752	3	1	9							
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					20
							4748	3									
10	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5	1	91	2	N	-0-					20
							4993	3									

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2436	-0-	-2028	-0-	682	1	49	2	N	2	2	8			-0-
							1703	3	2	9							
06	4320	X	1584	-0-	-2736	-0-	670	1	25	2	N	-0-					-0-
							889	3									
07	4464	X	1925	-0-	-2539	-0-	504	1	40	2	N	-0-					-0-
							1381	3									
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	527	1	139	2	N	-0-					-0-
							4285	3									
*10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	738	1	128	2	N	-0-					-0-
							4470	3									

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43418	X	43418	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	N	133	190	1	4	8	39
							42432	3	146	9							
06	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	44	1	598	2	N	113					152
							34231	3	124	9							
07	31060	X	31060	-0-	-0-	-0-	40	1	568	2	N	128	190	1	3	8	87
							30311	3	141	9							
08	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	N	108	3	8			192
							26093	3	119	9							
09	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	38	1	8			229
*10	31837	X	22112	-0-	-9725	-0-	21	1	394	2	N	23	193	1			59
							21672	3	25	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	1	1	25	2	N	2	2	8			25
							1325	3	2	9							
06	1680	N	1330	-0-	-350	-0-	1	1	23	2	N	-0-					25
							1306	3									
07	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1	1	25	2	N	-0-					25
							1342	3									
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1	1	43	2	N	-0-					25
							1245	3									
09	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1	1	26	2	N	-0-					25
							1168	3									
10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1	1	22	2	N	-0-					25
							1236	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1	1	27	2	N	-0-					98
							1451	3									
06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1	1	22	2	N	-0-					98
							1255	3									
07	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	1	1	18	2	N	-0-					98
							984	3									
08	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1	1	45	2	N	-0-					98
							1288	3									
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					98
							1486	3									
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					98
							1394	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2450	-0-	-30	-0-	158	1	42	2	N	-0-					72
							2250	3									
06	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	133	1	33	2	N	-0-					72
							1911	3									
07	2387	N	2102	-0-	-285	-0-	145	1	36	2	N	-0-					72
							1921	3									
08	2449	N	2123	-0-	-326	-0-	149	1	66	2	N	-0-					72
							1908	3									
09	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	154	1	40	2	N	-0-					72
							1825	3									
*10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	181	1	36	2	N	-0-					72
							1975	3									

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4598	-0-	-486	-0-	5	1	84	2	N	-0-					16
							4509	3									
06	4920	X	4341	-0-	-579	-0-	5	1	74	2	N	-0-					16
							4262	3									
07	5084	X	4400	-0-	-684	-0-	6	1	81	2	N	5					21
							4307	3	6	9							
08	5084	X	4623	-0-	-461	-0-	6	1	155	2	N	2					23
							4460	3	2	9							
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	71	1	8			93
							4878	3	78	9							
10	4588	X	4526	-0-	-62	-0-	7	1	81	2	N	-0-					93
							4438	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
							3040	3									
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
							3619	3									
07	3658	X	3321	-0-	-337	-0-	4	1	61	2	N	1	1	8			-0-
							3255	3	1	9							
08	3534	X	3138	-0-	-396	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
							3029	3									
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
							3818	3									
10	3813	X	2275	-0-	-1538	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							2231	3									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	521	1	3722	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	512	1	3923	2	N	-0-					27
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	568	1	4392	2	N	6	6	8			27
							7	9									
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	538	1	4186	2	N	4	27	1	4	8	-0-
							4	9									
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	566	1	3591	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	474	1	3237	2	N	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	0			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	450	1	3217	2	N	-0-					40
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	363	1	2780	2	N	-0-					40
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	367	1	2837	2	N	-0-					40
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	329	1	2557	2	N	-0-	40	0			-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	368	1	2337	2	N	-0-					-0-
*10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	398	1	2715	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

05	8730	X	3785	-0-	-4945	-0-	3785	2			Y	-0-					9
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					9
07	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	4207	2			Y	-0-					9
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					9
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-					9
10	4495	X	4416	-0-	-79	-0-	4416	2			Y	-0-					9

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

05	1853	N	917	-0-	-936	-0-	917	2			Y	-0-					3
06	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			Y	-0-					3
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					3
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					3
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					3
10	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2			Y	-0-					3

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

05	1491	N	752	-0-	-739	-0-	58	1	682	2	Y	11							16
							12	9											
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	50	1	667	2	Y	4	18	1					2
							4	9											
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	61	1	714	2	Y	20	19	1					3
							22	9											
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	52	1	660	2	Y	7							10
							8	9											
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	45	1	638	2	Y	9	15	1					4
							10	9											
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	13	15	1					2
							14	9											

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	850	-0-		-845	-0-	65	1	773	2	Y	11					16
								12	9									
06	929	N	929	-0-		-0-	-0-	65	1	860	2	Y	4	18	1			2
								4	9									
07	993	N	993	-0-		-0-	-0-	76	1	895	2	Y	20	19	1			3
								22	9									
08	847	N	847	-0-		-0-	-0-	61	1	778	2	Y	7					10
								8	9									
09	910	N	910	-0-		-0-	-0-	60	1	840	2	Y	9	15	1			4
								10	9									
*10	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	70	1	930	2	Y	18	19	1			3
								20	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12023	X	6118	-0-		-5905	-0-	6118	2			Y	-0-					7
06	5910	X	5744	-0-		-166	-0-	5744	2			Y	-0-					7
07	6107	X	5857	-0-		-250	-0-	5857	2			Y	-0-					7
08	6241	X	6241	-0-		-0-	-0-	6241	2			Y	-0-					7
09	5910	X	5263	-0-		-647	-0-	5263	2			Y	-0-					7
10	5890	X	5370	-0-		-520	-0-	5370	2			Y	-0-					7

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18022	X	8638	-0-		-9384	-0-	673	1	7956	2	Y	8					11
								9	9									
06	11827	X	11827	-0-		-0-	-0-	828	1	10995	2	Y	4	13	1			2
								4	9									
07	11872	X	11872	-0-		-0-	-0-	926	1	10924	2	Y	20	19	1			3
								22	9									
08	12073	X	12073	-0-		-0-	-0-	875	1	11190	2	Y	7					10
								8	9									
09	12153	X	12153	-0-		-0-	-0-	806	1	11337	2	Y	9	15	1			4
								10	9									
*10	12406	X	12406	-0-		-0-	-0-	869	1	11523	2	Y	13	15	1			2
								14	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2423	-0-		-677	2055	2423	2			Y	-0-					2
06	3000	N	2386	-0-		-614	1441	2386	2			Y	-0-					2
07	3100	N	2138	-0-		-962	479	2138	2			Y	-0-					2
08	2046	N	1567	-0-		-479	-0-	1567	2			Y	-0-					2
09	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					2
*10	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					2

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2242	N	1358	-0-		-884	-0-	1358	2			Y	-0-					6
06	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					6
07	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					6
08	1364	N	705	-0-		-659	-0-	705	2			Y	-0-					6
09	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					6
*10	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

05	1233	N	594	-0-	-639	-0-	594	2			Y	-0-					42
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					42
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					42
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					42
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					42
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					42

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

05	401	N	193	-0-	-208	-0-	193	2			Y	-0-					70
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					70
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					70
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					70
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					70
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					70

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

05	3100	N	2580	-0-	-520	2044	216	1	2364	2	Y	-0-					17
06	3000	N	2599	-0-	-401	1643	226	1	2360	2	Y	12	17	1			12
							13	9									
07	3100	N	2666	-0-	-434	1209	219	1	2434	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
08	3100	N	2121	-0-	-979	230	158	1	1963	2	Y	-0-					10
09	2827	N	2597	-0-	-230	-0-	194	1	2389	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
*10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	198	1	2403	2	Y	-0-					8

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

05	99	N	58	-0-	-41	-0-	58	2			Y	-0-					6
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					6
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					6
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					6

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3205	X	1426	-0-	-1779	-0-	1426	2			Y	-0-					20
06	2250	X	1677	-0-	-573	-0-	1677	2			Y	-0-					20
07	2077	X	1733	-0-	-344	-0-	1733	2			Y	-0-					20
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					20
09	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	1551	2	2	9	Y	2	20	1			2
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					2

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6754	X	3235	-0-	-3519	-0-	3235	2			Y	-0-					1
06	3780	X	2547	-0-	-1233	-0-	2547	2			Y	-0-					1
07	3906	X	1494	-0-	-2412	-0-	1494	2			Y	-0-					1
08	3627	X	3019	-0-	-608	-0-	3019	2			Y	-0-					1
09	3510	X	2488	-0-	-1022	-0-	2488	2			Y	-0-					1
10	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2973	2			Y	-0-					1

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10347	X	5317	-0-	-5030	-0-	5317	2			Y	-0-					2
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			Y	-0-					2
07	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	4876	2			Y	-0-					2
08	5084	X	4918	-0-	-166	-0-	4918	2			Y	-0-					2
09	4920	X	4564	-0-	-356	-0-	4564	2			Y	-0-					2
*10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2596	-0-	-504	2083	202	1	2382	2	Y	11					16
							12	9									
06	3000	N	2552	-0-	-448	1635	178	1	2370	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
07	3100	N	2730	-0-	-370	1265	212	1	2496	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	3100	N	2514	-0-	-586	679	182	1	2324	2	Y	7					10
							8	9									
09	3000	N	2482	-0-	-518	161	164	1	2308	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
*10	2668	N	2507	-0-	-161	-0-	175	1	2318	2	Y	13	15	1			2
							14	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					9
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					9
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					9
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					9
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			Y	-0-					9
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					9

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

05	535	N	271	-0-	-264	-0-	271	2			Y	-0-					3
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					3
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					3
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					3
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					3
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					3

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

05	3068	N	1414	-0-	-1654	-0-	1414	2			Y	-0-					7
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					7
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					7
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					7
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					7
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					7

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

05	992	N	412	-0-	-580	-0-	412	2			Y	-0-					12
06	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	2			Y	-0-					12
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					12
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					12
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			Y	-0-					12
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					12

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

05	3100	N	2055	-0-	-1045	947	2055	2			Y	-0-					2
06	2793	N	1846	-0-	-947	-0-	1846	2			Y	-0-					2
07	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2			Y	-0-					2
08	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	2			Y	-0-					2
09	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			Y	-0-					2
10	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	358	-0-	-375	-0-	27 1 9 9		322	2	Y	8					11
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	14 1 1 9		181	2	Y	1	11	1			1
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	12 1 14 9		145	2	Y	13	12	1			2
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48 1 29 9		613	2	Y	26					28
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	10 1 11 9		142	2	Y	10	34	1			4
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	12 1 14 9		157	2	Y	13	15	1			2

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	827 2				N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947 2				N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966 2				N	-0-					-0-
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	763 2				N	-0-					-0-
09	900	N	607	-0-	-293	-0-	607 2				N	-0-					-0-
10	961	N	632	-0-	-329	-0-	632 2				N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	803	-0-	-933	-0-	803	2			Y	-0-					5
06	1320	N	850	-0-	-470	-0-	850	2			Y	-0-					5
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					5
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					5
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					5
10	1147	N	817	-0-	-330	-0-	817	2			Y	-0-					5

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8741	X	4217	-0-	-4524	-0-	354	1	3863	2	Y	-0-					13
06	4710	X	1940	-0-	-2770	-0-	170	1	1768	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
07	4836	X	4178	-0-	-658	-0-	344	1	3824	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
08	4712	X	3204	-0-	-1508	-0-	238	1	2966	2	Y	-0-					7
09	4530	X	3956	-0-	-574	-0-	296	1	3650	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
*10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	304	1	3696	2	Y	-0-					5

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1973	N	989	-0-	-984	-0-	989	2			Y	-0-					7
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			Y	-0-					7
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					7
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					7
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					7
10	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	2			Y	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2945	-0-	-155	2729	247	1	2698	2	Y	-0-					13
06	3000	N	2688	-0-	-312	2417	234	1	2445	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	3100	N	2933	-0-	-167	2250	241	1	2682	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
08	3100	N	2317	-0-	-783	1467	172	1	2145	2	Y	-0-					7
09	3000	N	2427	-0-	-573	894	181	1	2236	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
*10	3100	N	2776	-0-	-324	570	211	1	2565	2	Y	-0-					5

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	500	-0-	-526	-0-	42	1	458	2	Y	-0-					13
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	36	1	404	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
08	496	N	260	-0-	-236	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					7
09	480	N	99	-0-	-381	-0-	7	1	92	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	465	N	248	-0-	-217	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8072	X	3586	-0-	-4486	-0-	3586	2			Y	-0-					19
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					19
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					19
08	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2			Y	-0-					19
09	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	3412	2	1	9	Y	1	19	1			1
10	4185	X	3859	-0-	-326	-0-	3859	2			Y	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1812	N	881	-0-	-931	-0-	68	1	801	2	Y	11					18
							12	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	819	2	Y	4	20	1			2
							4	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	74	1	879	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	Y	7					10
							8	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	733	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	52	1	692	2	Y	13	15	1			2
							14	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	218	-0-	-126	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					21
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	30	21	1			30
							33	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	27	35	1			22
							30	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					22
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	8	25	1			5
							9	9									
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					5

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2388	N	1235	-0-	-1153	-0-	104	1	1131	2	Y	-0-					13
06	3000	N	3148	-0-	148	148	273	1	2846	2	Y	26	12	1			27
							29	9									
07	3100	N	3975	-0-	875	1023	325	1	3614	2	Y	33	33	1			27
							36	9									
08	3100	N	2522	-0-	-578	445	187	1	2335	2	Y	-0-					27
09	3070	X	2625	-0-	-445	-0-	197	1	2422	2	Y	5	29	1			3
							6	9									
10	3968	X	2832	-0-	-1136	-0-	215	1	2617	2	Y	-0-					3

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	N	1170	-0-	-1033	-0-	113	1	1057	2	Y	-0-					9
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	109	1	922	2	Y	-0-					9
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	122	1	956	2	Y	-0-					9
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	111	1	904	2	Y	-0-					9
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	129	1	997	2	Y	-0-					9
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	140	1	1047	2	Y	-0-					9

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3060	N	1572	-0-	-1488	-0-	132	1	1440	2	Y	-0-					8
06	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	117	1	1219	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	131	1	1460	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
08	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	112	1	1397	2	Y	-0-					5
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	123	1	1513	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	132	1	1606	2	Y	-0-					5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

05	3100	N	1775	-0-	-1325	464	1775	2			Y	-0-					7
06	2118	N	1654	-0-	-464	-0-	1654	2			Y	-0-					7
07	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			Y	-0-					7
08	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			Y	-0-					7
09	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1628	2			Y	-0-					7
10	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			Y	-0-					7

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

05	10707	X	5576	-0-	-5131	-0-	5576	2			Y	-0-					13
06	5310	X	4998	-0-	-312	-0-	4998	2			Y	-0-					13
07	5487	X	5221	-0-	-266	-0-	5221	2			Y	-0-					13
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					13
09	5310	X	4698	-0-	-612	-0-	4698	2			Y	-0-					13
*10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			Y	-0-					13

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

05	8461	X	4224	-0-	-4237	-0-	354	1	3870	2	Y	-0-					13
06	4110	X	4016	-0-	-94	-0-	351	1	3656	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	333	1	3707	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
08	4247	X	3211	-0-	-1036	-0-	239	1	2972	2	Y	-0-					7
09	4110	X	3630	-0-	-480	-0-	272	1	3348	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
10	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	298	1	3622	2	Y	-0-					5

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

05	1070	N	567	-0-	-503	-0-	567	2			Y	-0-					13
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					13
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					13
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			Y	-0-					13
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			Y	-0-					13
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					13

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1489	N	1241	-0-	-248	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	193	-0-	-1097	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	98	-0-	-1080	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	267	-0-	-246	-0-	267	2			Y	-0-					9
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			Y	-0-					9
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					9
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					9
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					9
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					9

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12974	X	6443	-0-	-6531	-0-	6443	2			Y	-0-					28
06	6270	X	6212	-0-	-58	-0-	6212	2			Y	-0-					28
07	6758	X	6329	-0-	-429	-0-	6329	2			Y	-0-					28
08	6758	X	5871	-0-	-887	-0-	5871	2			Y	-0-					28
09	6540	X	5342	-0-	-1198	-0-	5340	2	2	9	Y	2	28	1			2
*10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					2

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	12	-0-	-12	-0-	12	2			Y	-0-					8
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					8
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					8
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					8
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					8
10	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					8

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2303	N	1229	-0-	-1074	-0-	1229	2			Y	-0-					3
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-					3
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					3
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					3
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					3
10	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					3

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					22
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					22
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					22
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					22
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1867	2	21	9	N	19	22	1			19
*10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2320	N	1131	-0-	-1189	-0-	1131	2			Y	-0-					3
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					3
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					3
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					3
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					3
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					3

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2310	-0-	-790	1431	2310	2			Y	-0-					84
06	3000	N	2195	-0-	-805	626	2195	2			Y	-0-					84
07	2840	N	2214	-0-	-626	-0-	2214	2			Y	-0-					84
08	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2			Y	-0-					84
09	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	2			Y	-0-					84
10	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			Y	-0-					84

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	504	-0-	-522	-0-	38	1	449	2	Y	15					22
							17	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	Y	4	24	1			2
							4	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	489	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	31	1	393	2	Y	7					10
							8	9									
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	26	1	371	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	28	1	370	2	Y	13	15	1			2
							14	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1731	-0-	-1369	429	1731	2			Y	-0-					3
06	2040	N	1482	-0-	-558	-0-	1482	2			Y	-0-					3
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					3
08	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					3
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					3
10	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	1911	2			Y	-0-					3

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12585	X	6280	-0-	-6305	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5426	-0-	-712	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
*10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

05	1943	N	905	-0-	-1038	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

05	432	N	154	-0-	-278	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

05	11364	X	6115	-0-	-5249	-0-	513	1	5602	2	Y	-0-					13
06	5730	X	5518	-0-	-212	-0-	482	1	5027	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	476	1	5290	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
08	5952	X	5302	-0-	-650	-0-	394	1	4908	2	Y	-0-					7
09	5760	X	5611	-0-	-149	-0-	420	1	5181	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
10	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	430	1	5226	2	Y	-0-					5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
	GUERRA L				WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999			TOTAL DEPTH 9903			PERF. 9110 - 9558		
05	6629	X	3432	-0-	-3197	-0-	288	1	3144	2	Y	-0-					8
06	3420	X	2864	-0-	-556	-0-	250	1	2607	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
07	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	264	1	2932	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
08	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	221	1	2750	2	Y	-0-					5
09	3330	X	2859	-0-	-471	-0-	214	1	2636	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
*10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	266	1	3231	2	Y	-0-					5
	RAMIREZ, L. O. A				WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 10944			PERF.10118 - 11218		
05	6734	X	3073	-0-	-3661	-0-	3073	2			Y	-0-					25
06	4350	X	3319	-0-	-1031	-0-	3319	2			Y	-0-					25
07	4495	X	2349	-0-	-2146	-0-	2349	2			Y	-0-					25
08	3782	X	3165	-0-	-617	-0-	3165	2			Y	-0-					25
09	3660	X	2745	-0-	-915	-0-	2745	2			Y	-0-					25
*10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					25
	RAMIREZ, J. S.				WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 11122			PERF.10674 - 10845		
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
	VELA, SERAPIO B				WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7660 - 8348		
05	1911	N	1630	-0-	-281	-0-	1630	2			Y	-0-					1
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					1
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					1
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					1
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					1
10	2077	N	1234	-0-	-843	-0-	1234	2			Y	-0-					1
	SERAPIO VELA E				WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 9752			PERF. 8626 - 9636		
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

05	3100	N	2212	-0-	-888	1354	172 12	1 9	2028	2	Y	11					16
06	3000	N	2250	-0-	-750	604	157 4	1 9	2089	2	Y	4	18	1			2
07	3051	N	2447	-0-	-604	-0-	189 22	1 9	2236	2	Y	20	19	1			3
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	163 8	1 9	2084	2	Y	7					10
09	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	147 10	1 9	2072	2	Y	9	15	1			4
10	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	149 14	1 9	1981	2	Y	13	15	1			2

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

05	959	X	482	-0-	-477	-0-	482	2			Y	-0-					15
06	630	X	380	-0-	-250	-0-	380	2			Y	-0-					15
07	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			Y	-0-					15
08	496	N	89	-0-	-407	-0-	89	2			Y	-0-					15
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					15
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					15

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					25
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					25
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					25
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					25
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					25
10	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1484	2			N	-0-					25

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					61
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					61
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					61
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					61
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					61
10	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			N	-0-					61

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10006	X	5086	-0-	-4920	-0-	491	1	4595	2	Y	-0-					13
06	6060	X	4831	-0-	-1229	-0-	513	1	4318	2	Y	-0-					13
07	6262	X	4597	-0-	-1665	-0-	521	1	4076	2	Y	-0-					13
08	5549	X	4535	-0-	-1014	-0-	496	1	4039	2	Y	-0-					13
09	4920	X	4532	-0-	-388	-0-	520	1	4012	2	Y	-0-					13
*10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	553	1	4131	2	Y	-0-					13

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

05	9112	X	4704	-0-	-4408	-0-	454	1	4250	2	Y	-0-					9
06	4860	X	4240	-0-	-620	-0-	450	1	3790	2	Y	-0-					9
07	5022	X	4059	-0-	-963	-0-	460	1	3599	2	Y	-0-					9
08	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	483	1	3937	2	Y	-0-					9
09	4560	X	4373	-0-	-187	-0-	502	1	3871	2	Y	-0-					9
10	4588	X	4533	-0-	-55	-0-	535	1	3998	2	Y	-0-					9

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

05	3100	N	5686	-0-	2586	4153	5686	2			Y	-0-					30
06	3000	N	7604	-0-	4604	8757	7604	2			Y	-0-					30
07	3100	N	6005	-0-	2905	11662	6005	2			Y	-0-					30
08	19128	X	7466	-0-	-11662	-0-	7466	2			Y	-0-					30
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					30
10	7843	X	7228	-0-	-615	-0-	7228	2			Y	-0-					30

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

05	DLQ G-10		5868	-0-	5868	12551	5857	2	11	9	Y	10					10
06	18331	X	5780	-0-	-12551	-0-	5780	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	6727	X	5974	-0-	-753	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6609	-0-	-118	-0-	6609	2			Y	-0-					-0-
09	6510	X	5481	-0-	-1029	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5115	-0-	-868	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

05	7356	X	3605	-0-	-3751	-0-	3605	2			Y	-0-					7
06	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	3654	2			Y	-0-					7
07	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	3853	2			Y	-0-					7
08	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	3581	2			Y	-0-					7
09	3750	X	3567	-0-	-183	-0-	3567	2			Y	-0-					7
10	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	3556	2			Y	-0-					7

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2128	N	2080	-0-	-48	-0-	2073	2	7	9	Y	6					6
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	6	1			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	201	-0-	-1721	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13084	X	6799	-0-	-6285	-0-	6792	2	7	9	Y	6					6
06	5910	X	5700	-0-	-210	-0-	5697	2	3	9	Y	3	7	1			2
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			Y	-0-					2
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
*10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8578	X	4552	-0-	-4026	-0-	4543	2	9	9	Y	8					8
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3789	2	2	9	Y	2	8	1			2
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					2
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3328	-0-	-1012	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12657	X	6066	-0-	-6591	-0-	6060	2	6	9	Y	5					5
06	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6348	2	2	9	Y	2	5	1			2
07	6727	X	6223	-0-	-504	-0-	6223	2			Y	-0-					2
08	6727	X	6505	-0-	-222	-0-	6505	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	6404	2			Y	-0-					-0-
*10	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40244	X	20235	-0-	-20009	-0-	20235	2			Y	-0-					13
06	20100	X	18916	-0-	-1184	-0-	18907	2	9	9	Y	8	12	1			9
07	20770	X	18736	-0-	-2034	-0-	18726	2	10	9	Y	9	11	1			7
08	20770	X	16921	-0-	-3849	-0-	16921	2			Y	-0-					7
09	20010	X	19088	-0-	-922	-0-	19078	2	10	9	Y	9	11	1			5
10	19468	X	19321	-0-	-147	-0-	19321	2			Y	-0-					5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9991	X	5109	-0-	-4882	-0-	5102	2	7	9	Y	6					6
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4652	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					2
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2491	N	1214	-0-	-1277	-0-	1206	2	8	9	Y	7					7
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	7	1			2
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					2
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					24
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	2			N	-0-					24
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-					24
08	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			N	-0-					24
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			N	-0-					24
10	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			N	-0-					24

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11335	X	5962	-0-	-5373	-0-	5955	2	7	9	Y	6					6
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5336	2	3	9	Y	3	7	1			2
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			Y	-0-					2
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-
*10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2056	-0-	-914	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2635	-0-	-434	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2128	-0-	-941	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2427	-0-	-543	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14662	X	7378	-0-	-7284	-0-	619	1	6759	2	Y	-0-					13
06	7740	X	6065	-0-	-1675	-0-	530	1	5529	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
07	7998	X	5092	-0-	-2906	-0-	420	1	4665	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
08	7533	X	6085	-0-	-1448	-0-	452	1	5633	2	Y	-0-					5
09	7290	X	7113	-0-	-177	-0-	532	1	6560	2	Y	19	12	1			12
							21	9									
*10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	538	1	6533	2	Y	-0-					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4943	X	2506	-0-	-2437	-0-	2502	2	4	9	Y	4					4
06	3030	X	2851	-0-	-179	-0-	2848	2	3	9	Y	3	5	1			2
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					2
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2850	X	2296	-0-	-554	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2004	-0-	-1096	581	1997	2	7	9	Y	6					6
06	2267	N	1686	-0-	-581	-0-	1684	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					2
08	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1680	N	1416	-0-	-264	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 14 RRCID -> 251667 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14058	X	7132	-0-	-6926	-0-	7126	2	6	9	Y	5					5
06	7230	X	6473	-0-	-757	-0-	6470	2	3	9	Y	3	6	1			2
07	7471	X	6917	-0-	-554	-0-	6917	2			Y	-0-					2
08	7471	X	6778	-0-	-693	-0-	6778	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	6930	X	6494	-0-	-436	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-
*10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	477	-0-	-452	-0-	470	2	7	9	Y	6					6
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4	9	Y	4	7	1			3
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					3
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1021	2	2	9	N	2					2
06	1110	N	929	-0-	-181	-0-	929	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1008	2	7	9	N	6					6
08	1023	N	712	-0-	-311	-0-	709	2	3	9	N	3	5	1			4
09	930	N	748	-0-	-182	-0-	745	2	3	9	N	3	4	1			3
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					3

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11246	X	5783	-0-	-5463	-0-	5769	2	14	9	Y	13					13
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4944	2	6	9	Y	5	14	1			4
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					4
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			Y	-0-	3	1			1
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	5797	X	4995	-0-	-802	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9055	X	5305	-0-	-3750	-0-	5294	2	11	9	Y	10					10
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4458	2	3	9	Y	3	10	1			3
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					3
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5074	-0-	-227	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8532	X	4161	-0-	-4371	-0-	4161	2			Y	-0-					13
06	4350	X	3907	-0-	-443	-0-	3898	2	9	9	Y	8	12	1			9
07	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3955	2	10	9	Y	9	11	1			7
08	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	3677	2			Y	-0-					7
09	4350	X	3951	-0-	-399	-0-	3941	2	10	9	Y	9	11	1			5
*10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	353	-0-	-317	-0-	346	2	7	9	Y	6					6
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	308	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					2
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	560	1	1807	2	Y	-0-					183
06	2280	N	2008	-0-	-272	-0-	539	1	1469	2	Y	-0-					183
07	2666	N	2259	-0-	-407	-0-	595	1	1664	2	Y	-0-					183
08	2356	N	1971	-0-	-385	-0-	538	1	1433	2	Y	-0-					183
09	2010	N	1808	-0-	-202	-0-	532	1	1276	2	Y	-0-					183
10	2263	N	1620	-0-	-643	-0-	451	1	1169	2	Y	-0-					183

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					1

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4617	2	13	9	Y	12	95	1			10
06	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	3999	2	22	9	Y	20					30
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5103	2	29	9	Y	26					56
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					56
*09	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	3970	2	165	9	Y	150	138	1	56	7	12
10	5146	X	4983	-0-	-163	-0-	4966	2	17	9	Y	15					27

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

05	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					63
06	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14233	2	15	9	N	14					77
07	5208	X	4382	-0-	-826	-0-	4303	2	79	9	N	72					149
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					149
*09	6240	X	439	-0-	-5801	-0-	427	2	12	9	N	11	149	7			11
10	14725	X	7717	-0-	-7008	-0-	7717	2			N	-0-					11

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

05	3224	X	2233	-0-	-991	-0-	2233	2			Y	-0-					10
06	3120	X	2751	-0-	-369	-0-	2751	2			Y	-0-					10
07	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	2484	2			Y	-0-					10
08	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2807	2			Y	-0-					10
09	2760	X	524	-0-	-2236	-0-	524	2			Y	-0-	10	1			-0-
10	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

05	7161	X	5233	-0-	-1928	-0-	5233	2			N	-0-					7
06	7860	X	3064	-0-	-4796	-0-	3064	2			N	-0-					7
07	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					7
08	8122	X	7322	-0-	-800	-0-	7322	2			N	-0-					7
*09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7230	2	12	9	N	11	7	7			11
10	8711	X	7308	-0-	-1403	-0-	7305	2	3	9	N	3	1	1			13

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

05	899	X	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					23
06	870	X	747	-0-	-123	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			23
07	899	X	774	-0-	-125	-0-	772	2	2	9	N	2	2	8			23
08	868	X	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					23
*09	840	X	684	-0-	-156	-0-	684	2			N	-0-	23	1			-0-
10	868	X	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					19
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					19
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	8			19
*09	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			Y	-0-	19	7			-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	823	-0-	-541	-0-	823	2			Y	-0-					32
06	900	X	832	-0-	-68	-0-	832	2			Y	-0-					32
07	868	X	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					32
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
*10	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	792	-0-	-107	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
06	810	X	737	-0-	-73	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
10	899	X	764	-0-	-135	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3435	-0-	-1773	-0-	3435	2			N	-0-					15
06	4500	X	3485	-0-	-1015	-0-	3485	2			N	-0-					15
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					15
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					15
*09	3480	X	3406	-0-	-74	-0-	3389	2	17	9	N	15	15	7			15
10	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	2			N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					8
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					8
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					8
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					8
*09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-	8	7			-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

05	5239	X	4639	-0-	-600	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	4266	-0-	-234	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

05	4712	X	1919	-0-	-2793	-0-	1919	2			N	-0-					11
06	1380	X	1278	-0-	-102	-0-	1275	2	3	9	N	3	3	8			11
07	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	N	2	2	8			11
08	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8			11
*09	1860	X	1221	-0-	-639	-0-	1221	2			N	-0-	11	1			-0-
10	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

05	2015	X	1794	-0-	-221	-0-	1754	2	40	9	N	36	78	1			8
06	1950	X	1550	-0-	-400	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	8			8
07	2015	X	1604	-0-	-411	-0-	1601	2	3	9	N	3	3	8			8
08	1891	X	1637	-0-	-254	-0-	1635	2	2	9	N	2	2	8			8
09	1740	X	1374	-0-	-366	-0-	1374	2			N	-0-	8	1			-0-
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	N	2	1	1			1

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					50
06	120	X	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					50
07	93	X	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					50
08	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					50
*09	60	X	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					50
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					50

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2743	-0-	-257	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	2233	-0-	-527	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2177	-0-	-675	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1471	-0-	-1009	-0-	1471	2			N	-0-					50
06	1590	X	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-					50
07	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					50
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3922	2	23	9	N	21					71
*09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					71
*10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-	71	1			-0-

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4865	-0-	-2141	-0-	4861	2	4	9	N	4					13
06	5760	X	4922	-0-	-838	-0-	4918	2	4	9	N	4					17
07	5704	X	5089	-0-	-615	-0-	5089	2			N	-0-					17
08	5518	X	3540	-0-	-1978	-0-	3538	2	2	9	N	2	2	8			17
*09	5220	X	4847	-0-	-373	-0-	4827	2	20	9	N	18	17	7			18
*10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	4876	2	240	9	N	218	169	1			67

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2582	-0-	-394	-0-	2582	2			N	-0-					5
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					5
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					5
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					5
*09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3489	2	25	9	N	23	28	1			-0-
10	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	11213	-0-	-722	-0-	11100	2	113	9	N	103					144
06	12810	X	11258	-0-	-1552	-0-	11210	2	48	9	N	44	142	1	1	8	45
07	13237	X	11437	-0-	-1800	-0-	11389	2	48	9	N	44					89
08	13237	X	11836	-0-	-1401	-0-	11788	2	48	9	N	44	2	8			131
*09	12810	X	11946	-0-	-864	-0-	11749	2	197	9	N	179	166	1	131	7	13
*10	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11148	2	127	9	N	115	35	1			93

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		22622	-0-	22622	44995	22576	2	46	9	N	42	112	1			63
06	T. A.		22059	-0-	22059	67054	22017	2	42	9	N	38	3	8			98
07	T. A.		22678	-0-	22678	89732	22635	2	43	9	N	39	2	8			135
08	T. A.		22544	-0-	22544	112276	22526	2	18	9	N	16	138	1	3	8	10
*09	133093	X	20817	-0-	-112276	-0-	20608	2	209	9	N	190	122	1	10	7	68
10	T. A.		21650	-0-	21650	21650	21431	2	219	9	N	199	189	1			78

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					27
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					27
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					27
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					27
*09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-	27	7			-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	7			15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

05	4154	X	3493	-0-	-661	-0-	3493	2			N	-0-					35
06	3600	X	3450	-0-	-150	-0-	3447	2	3	9	N	3	3	8			35
07	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	3280	2	3	9	N	3	3	8			35
08	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3445	2	3	9	N	3	3	8			35
*09	3450	X	3227	-0-	-223	-0-	3144	2	83	9	N	75	35	7			75
10	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3001	2	1	9	N	1	53	1			23

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

05	5301	X	2423	-0-	-2878	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	1669	-0-	-2771	-0-	1661	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3968	X	567	-0-	-3401	-0-	560	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2931	2	26	9	N	24	9	1			15

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1138	-0-	-1032	-0-	1138	2			N	-0-					13
06	2100	X	933	-0-	-1167	-0-	933	2			N	-0-					13
07	2170	X	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					13
08	2015	X	1189	-0-	-826	-0-	1189	2			N	-0-					13
*09	1170	X	985	-0-	-185	-0-	985	2			N	-0-	13	7			-0-
10	1891	N	1096	-0-	-795	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					18
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					18
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					18
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					18
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	18	7			-0-
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2512	-0-	-1332	-0-	2498	2	14	9	N	13	93	1			12
06	3510	X	2385	-0-	-1125	-0-	2377	2	8	9	N	7					19
07	3379	X	2313	-0-	-1066	-0-	2301	2	12	9	N	11					30
08	2914	X	2234	-0-	-680	-0-	2226	2	8	9	N	7					37
*09	2580	X	1302	-0-	-1278	-0-	1256	2	46	9	N	42	37	7			42
10	2511	X	822	-0-	-1689	-0-	813	2	9	9	N	8	2	1			48

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2520	-0-	-1076	-0-	2520	2			N	-0-					11
06	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	2627	2	1	9	N	1	1	8			11
07	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2937	2	2	9	N	2	2	8			11
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					11
*09	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	2733	2	12	9	N	11	11	7			11
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3215	2	4	9	N	4	1	1			14

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	85	1	572	2	Y	4					5
							4	9									
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	88	1	520	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	89	1	482	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
08	651	N	498	-0-	-153	-0-	80	1	418	2	Y	-0-					1
*09	3000	N	4897	-0-	1897	1897	596	1	4278	2	Y	21	15	1			7
							23	9									
*10	3100	N	3873	-0-	773	2670	519	1	3354	2	Y	-0-					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4950	-0-	-103	-0-	636	1	4284	2	Y	27					46
							30	9									
06	4890	X	4723	-0-	-167	-0-	680	1	4009	2	Y	31	47	1			30
							34	9									
07	4898	X	4514	-0-	-384	-0-	693	1	3768	2	Y	48	62	1			16
							53	9									
08	4960	X	4726	-0-	-234	-0-	754	1	3913	2	Y	54					70
							59	9									
09	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	544	1	3905	2	Y	59	89	1			40
							65	9									
10	4743	X	3028	-0-	-1715	-0-	391	1	2528	2	Y	99					139
							109	9									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3561	-0-	-531	-0-	458	1	3082	2	Y	19					29
							21	9									
06	5310	X	3744	-0-	-1566	-0-	539	1	3177	2	Y	25	34	1			20
							28	9									
07	5487	X	3348	-0-	-2139	-0-	517	1	2810	2	Y	19	31	1			8
							21	9									
08	5487	X	2957	-0-	-2530	-0-	478	1	2479	2	Y	-0-					9
09	4080	X	2360	-0-	-1720	-0-	289	1	2071	2	Y	-0-	9	1			-0-
*10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	362	1	2338	2	Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	147	1	992	2	Y	6					7
							7	9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	154	1	909	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	158	1	857	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	166	1	864	2	Y	12					13
							13	9									
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	123	1	879	2	Y	13	19	1			7
							14	9									
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	136	1	880	2	Y	13					20
							14	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	94	1	631	2	Y	4					5
							4	9									
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	79	1	467	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
07	713	N	561	-0-	-152	-0-	87	1	471	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	104	1	540	2	Y	8					8
							9	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	74	1	531	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	81	1	526	2	Y	7					11
							8	9									

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	167	1	1123	2	Y	7					11
							8	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	177	1	1042	2	Y	8	12	1			7
							9	9									
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	180	1	981	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	197	1	1021	2	Y	-0-					2
09	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	139	1	997	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	151	1	976	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	2800	-0-	-1881	-0-	2800	2			N	-0-					33
06	3870	X	3102	-0-	-768	-0-	3102	2			N	-0-					33
07	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2923	2			N	-0-					33
08	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	2860	2			N	-0-					33
*09	3090	X	2279	-0-	-811	-0-	2279	2			N	-0-	33	7			-0-
10	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	328	1	2210	2	Y	14					20
							15	9									
06	2700	X	2448	-0-	-252	-0-	353	1	2077	2	Y	16	23	1			13
							18	9									
07	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	403	1	2193	2	Y	15	23	1			5
							17	9									
08	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	373	1	1938	2	Y	-0-					5
09	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	284	1	2038	2	Y	-0-	5	1			-0-
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	285	1	1841	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	29	1	664	2	N	-0-					-0-
06	720	N	403	-0-	-317	-0-	15	1	388	2	N	-0-					-0-
07	682	N	424	-0-	-258	-0-	19	1	405	2	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	1	1	784	2	N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	156	1	4750	2	N	-0-					-0-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	175	1	4793	2	N	81					81
							89	9									
07	4867	X	4814	-0-	-53	-0-	171	1	4604	2	N	35	90	6			26
							39	9									
08	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	152	1	4385	2	N	-0-	21	1	5	6	-0-
09	4830	X	3307	-0-	-1523	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	2613	-0-	-2626	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3888	-0-	-700	-0-	3888	2			N	-0-					30
06	4440	X	3692	-0-	-748	-0-	3692	2			N	-0-					30
07	4278	X	3297	-0-	-981	-0-	3297	2			N	-0-					30
08	3999	X	2381	-0-	-1618	-0-	2381	2			N	-0-					30
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-	30	7			-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	173	1	1161	2	Y	7					10
							8	9									
06	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	165	1	971	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
07	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	173	1	941	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	190	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	142	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	158	1	1023	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1829	-0-	-806	-0-	1829	2			N	-0-					11
06	2370	X	1818	-0-	-552	-0-	1818	2			N	-0-					11
07	2449	X	1837	-0-	-612	-0-	1834	2	3	9	N	3	3	8			11
08	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	1740	2			N	-0-					11
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	11	7			-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	70	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	64	1	1649	2	N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	69	1	1514	2	N	19					19
							21	9									
08	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	3	1	1483	2	N	-0-	19	1			-0-
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1678	-0-	-213	-0-	216	1	1452	2	Y	9					12
							10	9									
06	1860	X	1851	-0-	-9	-0-	267	1	1571	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	298	1	1621	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
08	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	217	1	1129	2	Y	-0-					3
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	231	1	1660	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	216	1	1397	2	Y	-0-					1

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	66	1	1495	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	631	-0-	-899	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	812	-0-	-1296	-0-	35	1	757	2	N	18					18
							20	9									
08	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	2	1	1469	2	N	-0-	18	1			-0-
09	3000	N	4553	-0-	1553	1553	4553	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3943	-0-	843	2396	3943	2			N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	300	1	6828	2	N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	256	1	6649	2	N	-0-					-0-
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	267	1	5830	2	N	13					13
							14	9									
08	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	13	1	8052	2	N	-0-	13	1			-0-
09	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
*10	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	251	2	10	9	N	9					9
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2					11
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					11

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	95	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	77	1	1991	2	N	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	78	1	1714	2	N	31					31
							34	9									
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	4	1	2655	2	N	-0-	31	1			-0-
09	3000	N	3550	-0-	550	550	3550	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3766	-0-	666	1216	3766	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	57	1	1470	2	N	65	65	1			-0-
							72	9									
07	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	57	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	3	1	1520	2	N	28	21	1			7
							31	9									
09	3000	N	3165	-0-	165	165	3080	2	85	9	N	77					84
*10	3100	N	3028	-0-	-72	93	2963	2	65	9	N	59	132	1			11

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2621	-0-	-1378	-0-	2621	2			N	-0-					35
06	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	3618	2			N	-0-					35
07	3317	X	2475	-0-	-842	-0-	2475	2			N	-0-					35
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					35
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-	35	7			-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	245	1	1646	2	Y	11					15
							12	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	258	1	1517	2	Y	12	17	1			10
							13	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	256	1	1392	2	Y	9	16	1			3
							10	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	279	1	1447	2	Y	20					23
							22	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	201	1	1439	2	Y	22	32	1			13
							24	9									
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	232	1	1496	2	Y	22					35
							24	9									

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	43	1	989	2	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	76	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	2	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1193	-0-	-757	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7468	-0-	-1057	-0-	1083	1	6385	2	N	-0-					-0-
06	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	1565	1	12027	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
07	8525	X	4961	-0-	-3564	-0-	507	1	4423	2	N	28					28
							31	9									
08	7471	X	2564	-0-	-4907	-0-	2	1	2562	2	N	-0-	28	1			-0-
09	8250	X	6658	-0-	-1592	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	5996	-0-	-4668	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1886	-0-	-625	-0-	42	1	1730	2	N	104	101	1			3
							114	9									
06	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	50	1	1935	2	N	56	30	1			29
							62	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	56	1	2085	2	N	62	82	1			9
							68	9									
08	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	3	1	1493	2	N	-0-					9
09	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	1856	2			N	-0-					9
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2022	2	101	9	N	92	95	1			6

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	5	1	199	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
08	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	91	1	2069	2	N	-0-					3
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	67	1	1750	2	N	-0-					3
07	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	65	1	1424	2	N	-0-					3
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	4	1	2157	2	N	25	28	1			-0-
							28	9									
09	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3298	-0-	198	317	3262	2	36	9	N	33	30	1			3

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	153	1	904	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	142	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	915	-0-	-170	-0-	94	1	821	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	797	-0-	-257	-0-	1	1	796	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	124	1	5122	2	N	4	4	1			5
							4	9									
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	125	1	4889	2	N	15	8	1			12
							17	9									
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	123	1	4611	2	N	-0-	7	1			5
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	9	1	4991	2	N	23					23
							25	9									
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4492	2	10	9	N	9	26	6			6
*10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4861	2	144	9	N	131					137

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8597	-0-	-889	-0-	1246	1	7351	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8910	-0-	-270	-0-	1021	1	7845	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
07	9486	X	5464	-0-	-4022	-0-	560	1	4882	2	N	20					20
							22	9									
08	9486	X	5266	-0-	-4220	-0-	4	1	5239	2	N	21	27	1			14
							23	9									
09	9180	X	5030	-0-	-4150	-0-	5030	2			N	-0-					14
10	7843	X	5011	-0-	-2832	-0-	5011	2			N	-0-					14

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	761	1	9061	2	N	-0-	21	1			4
06	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	2753	1	9993	2	N	-0-					4
07	7471	X	7152	-0-	-319	-0-	614	1	6538	2	N	-0-					4
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	600	1	7654	2	N	48	44	1			8
							53	9									
09	7230	X	5057	-0-	-2173	-0-	5057	2			N	-0-					8
10	7316	X	4115	-0-	-3201	-0-	3907	2	208	9	N	189	114	1			83

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	517	-0-	-227	-0-	75	1	442	2	N	-0-					-0-
06	720	N	470	-0-	-250	-0-	54	1	416	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	569	2	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	1	1	872	2	N	20					20
							22	9									
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-	12	6			8
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					8

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9922	-0-	-184	-0-	768	1	9154	2	N	-0-	26	1			2
06	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	2337	1	8485	2	N	-0-					2
07	10106	X	9391	-0-	-715	-0-	807	1	8584	2	N	-0-					2
08	10106	X	9310	-0-	-796	-0-	674	1	8593	2	N	39	32	1			9
							43	9									
09	9780	X	8357	-0-	-1423	-0-	8357	2			N	-0-					9
10	11191	X	6974	-0-	-4217	-0-	6974	2			N	-0-	9	1			-0-

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30792	X	7565	-0-	-23227	-0-	1131	1	6398	2	N	33	34	1			2
							36	9									
06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	1191	1	7924	2	N	-0-	2	1			-0-
07	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	515	1	9599	2	N	27					27
							30	9									
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	7	1	8840	2	N	-0-	27	1			-0-
09	7050	X	6969	-0-	-81	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7292	-0-	-2132	-0-	7288	2	4	9	N	4					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8859	-0-	-844	-0-	621	1	8198	2	N	36	114	1			2
							40	9									
06	9330	X	8874	-0-	-456	-0-	626	1	8212	2	N	33	1	1			34
							36	9									
07	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	322	1	10769	2	N	60					93
							66	9									
08	9703	X	8387	-0-	-1316	-0-	6	1	8381	2	N	-0-	93	1			-0-
09	9390	X	5956	-0-	-3434	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	6102	-0-	-3074	-0-	6100	2	2	9	N	2					2

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	8086	-0-	-2919	-0-	191	1	7887	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
06	10650	X	7764	-0-	-2886	-0-	193	1	7556	2	N	14	7	1			7
							15	9									
07	10633	X	7806	-0-	-2827	-0-	202	1	7604	2	N	-0-	7	1			-0-
08	10292	X	6701	-0-	-3591	-0-	12	1	6689	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	5927	-0-	-2113	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7032	-0-	-687	-0-	7017	2	15	9	N	14	13	1			1

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27838	X	21902	-0-	-5936	-0-	518	1	21382	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	26880	X	19955	-0-	-6925	-0-	498	1	19443	2	N	13	6	1			7
							14	9									
07	25172	X	21208	-0-	-3964	-0-	550	1	20658	2	N	-0-	7	1			-0-
08	23715	X	18531	-0-	-5184	-0-	34	1	18497	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	17412	-0-	-4308	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18365	-0-	-2839	-0-	18352	2	13	9	N	12	11	1			1

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	1706	1	19874	2	N	10	13	1			1
							11	9									
06	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	1637	1	18621	2	N	-0-	1	1			-0-
07	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	719	1	22567	2	N	54					54
							59	9									
08	22196	X	19240	-0-	-2956	-0-	15	1	19225	2	N	-0-	54	1			-0-
09	21480	X	13489	-0-	-7991	-0-	13475	2	14	9	N	13					13
10	21576	X	13457	-0-	-8119	-0-	13456	2	1	9	N	1					14

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62124	X	50485	-0-	-11639	-0-	1193	1	49280	2	N	11	23	1			1
							12	9									
06	60120	X	45360	-0-	-14760	-0-	1132	1	44215	2	N	12	6	1			7
							13	9									
07	58032	X	40761	-0-	-17271	-0-	1057	1	39704	2	N	-0-	7	1			-0-
08	53320	X	40624	-0-	-12696	-0-	73	1	40551	2	N	-0-					-0-
09	48870	X	36958	-0-	-11912	-0-	36958	2			N	-0-					-0-
10	43152	X	35943	-0-	-7209	-0-	35933	2	10	9	N	9	8	1			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	10749	-0-	-3015	-0-	850	1	9893	2	N	5	12	1			1
							6	9									
06	13320	X	9979	-0-	-3341	-0-	806	1	9173	2	N	-0-	1	1			-0-
07	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	526	1	16514	2	N	10	5	1			5
							11	9									
08	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	13	1	15664	2	N	9	4	1			10
							10	9									
09	10410	X	10259	-0-	-151	-0-	10244	2	15	9	N	14					23
10	10757	X	10174	-0-	-583	-0-	10173	2	1	9	N	1					24

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55645	X	49714	-0-	-5931	-0-	1174	1	48468	2	N	65	62	1			3
							72	9									
06	53850	X	45946	-0-	-7904	-0-	1147	1	44799	2	N	-0-	3	1			-0-
07	50623	X	48709	-0-	-1914	-0-	1262	1	47388	2	N	54	49	1			5
							59	9									
08	50623	X	43980	-0-	-6643	-0-	79	1	43901	2	N	-0-					5
09	48810	X	41352	-0-	-7458	-0-	41310	2	42	9	N	38					43
10	49724	X	42533	-0-	-7191	-0-	42503	2	30	9	N	27	65	1			5

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	133	1	139	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	150	1	119	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	228	1	322	2	N	-0-					-0-
09	270	N	107	-0-	-163	-0-	51	1	56	2	N	-0-					-0-
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	120	1	244	2	N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	6259	-0-	-1863	-0-	67	1	6181	2	N	10					175
							11	9									
06	7860	X	5760	-0-	-2100	-0-	69	1	5674	2	N	15					190
							17	9									
07	7068	X	6079	-0-	-989	-0-	638	1	5420	2	N	19					209
							21	9									
08	6913	X	6015	-0-	-898	-0-	503	1	5497	2	N	14					223
							15	9									
09	6270	X	6114	-0-	-156	-0-	518	1	5585	2	N	10	183	1			50
							11	9									
*10	6262	X	4174	-0-	-2088	-0-	475	1	3689	2	N	9					59
							10	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2579	-0-	-955	-0-	33	1	2546	2	N	-0-					251
06	3420	X	2572	-0-	-848	-0-	31	1	2541	2	N	-0-					251
07	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	323	1	2712	2	N	-0-					251
08	3069	X	2689	-0-	-380	-0-	225	1	2464	2	N	-0-					251
09	2970	X	2635	-0-	-335	-0-	223	1	2412	2	N	-0-	180	1			71
*10	3038	X	1971	-0-	-1067	-0-	235	1	1736	2	N	-0-					71

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	5873	-0-	-2218	-0-	72	1	5801	2	N	-0-					22
06	7830	X	6343	-0-	-1487	-0-	77	1	6266	2	N	-0-					22
07	7781	X	7329	-0-	-452	-0-	774	1	6555	2	N	-0-					22
08	7161	X	6552	-0-	-609	-0-	550	1	6002	2	N	-0-					22
09	6930	X	6600	-0-	-330	-0-	560	1	6040	2	N	-0-					22
*10	7316	X	4333	-0-	-2983	-0-	506	1	3827	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

05	527	N	353	-0-	-174	-0-	4	1	349	2	N	-0-					108
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	4	1	298	2	N	-0-					108
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	54	1	472	2	N	-0-					108
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	27	1	294	2	N	-0-					108
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	2	N	-0-					108
*10	527	N	58	-0-	-469	-0-	5	1	53	2	N	-0-					108

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	264 7	1 9	2929	2	N	6	9	1			89
06	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	223 18	1 9	2476	2	N	16	11	1			94
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	208 9	1 9	2128	2	N	8	11	1			91
08	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	205 9	1 9	2108	2	N	8	10	1			89
09	3090	X	2207	-0-	-883	-0-	194 7	1 9	2006	2	N	6					95
10	3193	X	2008	-0-	-1185	-0-	183 10	1 9	1815	2	N	9	17	1			87

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

05	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	671 121	1 9	560	2	Y	110					157
06	1080	X	1052	-0-	-28	-0-	525	1	527	2	Y	-0-					157
07	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	507 1	1 9	547	2	Y	1	132	1			26
08	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	735	1	554	2	Y	-0-					26
09	1320	X	538	-0-	-782	-0-	48	1	490	2	Y	-0-					26
10	1364	X	612	-0-	-752	-0-	56	1	556	2	Y	-0-					26

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

05	4867	X	2452	-0-	-2415	-0-	1337	1	1115	2	Y	-0-					25
06	4710	X	2644	-0-	-2066	-0-	1320	1	1324	2	Y	-0-					25
07	4681	X	3083	-0-	-1598	-0-	1482	1	1601	2	Y	-0-					25
08	3317	X	1455	-0-	-1862	-0-	829	1	626	2	Y	-0-					25
09	2880	X	170	-0-	-2710	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					25
10	3069	X	785	-0-	-2284	-0-	72	1	713	2	Y	-0-					25

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

05	2232	X	2217	-0-	-15	-0-	1209	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	1232	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	1333	1	1440	2	Y	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	1698	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1269	-0-	-1371	-0-	114	1	1155	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	1156	-0-	-1603	-0-	106	1	1050	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1173	-0-	-687	-0-	97	1	1074	2	N	2	6	1			102
							2	9									
06	1650	X	1066	-0-	-584	-0-	88	1	972	2	N	5	5	1			102
							6	9									
07	1643	X	1075	-0-	-568	-0-	95	1	977	2	N	3	4	1			101
							3	9									
08	1643	X	1065	-0-	-578	-0-	94	1	968	2	N	3	4	1			100
							3	9									
09	1590	X	1075	-0-	-515	-0-	94	1	977	2	N	4	80	1			24
							4	9									
10	1178	X	1037	-0-	-141	-0-	95	1	936	2	N	5	9	1			20
							6	9									

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8214	-0-	-404	-0-	679	1	7520	2	N	14	31	1			177
							15	9									
06	8340	X	7731	-0-	-609	-0-	631	1	6999	2	N	92	191	1			78
							101	9									
07	7905	X	7311	-0-	-594	-0-	648	1	6640	2	N	21	30	1			69
							23	9									
08	8215	X	7357	-0-	-858	-0-	650	1	6676	2	N	28	31	1			66
							31	9									
09	7950	X	7319	-0-	-631	-0-	643	1	6656	2	N	18					84
							20	9									
10	8215	X	7243	-0-	-972	-0-	661	1	6543	2	N	35	59	1			60
							39	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	22308	-0-	-1314	-0-	1843	1	20423	2	N	38	91	1			203
							42	9									
06	22860	X	22561	-0-	-299	-0-	1856	1	20587	2	N	107	93	1			217
							118	9									
07	23994	X	21238	-0-	-2756	-0-	1881	1	19287	2	N	64	87	1			194
							70	9									
08	23994	X	21981	-0-	-2013	-0-	1943	1	19947	2	N	83	92	1			185
							91	9									
09	23220	X	21481	-0-	-1739	-0-	1888	1	19532	2	N	55					240
							61	9									
10	23312	X	21872	-0-	-1440	-0-	1996	1	19763	2	N	103	174	1			169
							113	9									

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	270	1	2992	2	N	6	15	1			262
							7	9									
06	3810	X	2970	-0-	-840	-0-	244	1	2703	2	N	21	184	1			99
							23	9									
07	3937	X	2743	-0-	-1194	-0-	243	1	2491	2	N	8	12	1			95
							9	9									
08	3937	X	2751	-0-	-1186	-0-	243	1	2496	2	N	11	12	1			94
							12	9									
09	3570	X	2615	-0-	-955	-0-	230	1	2377	2	N	7					101
							8	9									
10	3255	X	2450	-0-	-805	-0-	224	1	2214	2	N	11	21	1			91
							12	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	169	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	104	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	86	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	118	1	89	2	Y	-0-					1
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					1
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					1

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3193	-0-	-372	-0-	264	1	2922	2	N	6	13	1			59
							7	9									
06	3450	X	3353	-0-	-97	-0-	267	1	2965	2	N	110	13	1			156
							121	9									
07	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	262	1	2687	2	N	9	12	1			153
							10	9									
08	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	258	1	2645	2	N	11	13	1			151
							12	9									
09	3360	X	2937	-0-	-423	-0-	258	1	2664	2	N	14	105	1			60
							15	9									
10	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	280	1	2775	2	N	15	24	1			51
							17	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	287	1	3178	2	N	6	17	1			49
							7	9									
06	4290	X	3960	-0-	-330	-0-	325	1	3610	2	N	23	16	1			56
							25	9									
07	4433	X	3750	-0-	-683	-0-	332	1	3405	2	N	12	15	1			53
							13	9									
08	4433	X	3754	-0-	-679	-0-	332	1	3407	2	N	14	16	1			51
							15	9									
09	4110	X	3600	-0-	-510	-0-	316	1	3274	2	N	9					60
							10	9									
10	4092	X	3236	-0-	-856	-0-	295	1	2924	2	N	15	28	1			47
							17	9									

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	177	1	1959	2	N	3	8	1			151
							3	9									
06	2040	X	1977	-0-	-63	-0-	163	1	1803	2	N	10	8	1			153
							11	9									
07	2108	X	1981	-0-	-127	-0-	176	1	1799	2	N	5	8	1			150
							6	9									
08	2139	X	2042	-0-	-97	-0-	180	1	1853	2	N	8	8	1			150
							9	9									
09	2070	X	1902	-0-	-168	-0-	167	1	1729	2	N	5					155
							6	9									
*10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	186	1	1837	2	N	9	16	1			148
							10	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2109	-0-	-309	-0-	2109	1			N	-0-					28
06	2310	N	2000	-0-	-310	-0-	2000	2			N	-0-					28
07	2759	N	2354	-0-	-405	-0-	2354	2			N	-0-					28
08	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-					28
09	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	2			N	-0-					28
10	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	2021	2			N	-0-					28

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

05	DLQ G-10		3024	-0-	3024	6816	3024	1			N	-0-					15
06	DLQ G-10		2644	-0-	2644	9460	2644	2			N	-0-					15
07	11851	X	2391	-0-	-9460	-0-	2391	2			N	-0-					15
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					15
09	3780	X	1908	-0-	-1872	-0-	1908	2			N	-0-					15
10	3038	X	2153	-0-	-885	-0-	2153	2			N	-0-					15

ELIZONDO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 255383 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8732 - 8752

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2014 - P&A 08/22/14

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 1 RRCID -> 241727 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8631 - 9815

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - P & A 12-04-12

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

*03	0	3587	-0-	3587	3587	4	1	69	2	Y	-0-						12
						3514	3										
*04	0	16600	-0-	16600	20187	17	1	905	2	Y	-0-						12
						15678	3										
*05	SWR 10	10457	-0-	10457	30644	12	1	191	2	Y	-0-						12
						10254	3										
*06	SWR 10	7349	-0-	7349	37993	9	1	126	2	Y	-0-						12
						7214	3										
*07	SWR 10	5143	-0-	5143	43136	7	1	94	2	Y	-0-						12
						5042	3										
*08	SWR 10	4521	-0-	4521	47657	6	1	151	2	Y	3	3	8				12
						4361	3	3	9								
*09	SWR 10	3752	-0-	3752	51409	5	1	80	2	Y	-0-						12
						3667	3										
*10	SWR 10	2555	-0-	2555	53964	4	1	46	2	Y	-0-						12
						2505	3										

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	3	3	8			99
							3	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	106	1	834	2	Y	-0-					99
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	120	1	700	2	Y	3	3	8			99
							3	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	104	1	871	2	Y	4	4	8			99
							4	9									
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	111	1	883	2	Y	3	3	8			99
							3	9									
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	102	1	799	2	Y	-0-					99

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	2	Y	-0-					99
06	1200	N	800	-0-	-400	-0-	90	1	710	2	Y	-0-					99
07	1240	N	722	-0-	-518	-0-	106	1	616	2	Y	-0-					99
08	1240	N	797	-0-	-443	-0-	85	1	712	2	Y	-0-					99
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	100	1	797	2	Y	-0-					99
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	102	1	798	2	Y	-0-					99

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	510	N	219	-0-	-291	-0-	24	1	195	2	N	-0-					-0-
07	372	N	153	-0-	-219	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	20	1	129	2	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	27	1	160	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	16	1	106	2	N	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7435 - 7555

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							949	3									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	8			-0-
							965	3	1	9							
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
							1042	3									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1137	3									
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							983	3									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	27	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	46	1	275	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-					1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	105	1	914	2	Y	-0-					22
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	658	2	Y	-0-					22
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	85	1	623	2	Y	-0-					22
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	82	1	524	2	Y	-0-					22
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	81	1	488	2	Y	-0-					22
10	496	N	321	-0-	-175	-0-	42	1	279	2	Y	-0-					22

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	699	2	Y	3	3	8			43
							3	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	86	1	704	2	Y	-0-					43
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	584	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	91	1	585	2	Y	2	2	8			43
							2	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	101	1	605	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	99	1	659	2	Y	-0-					43

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

05	434	N	332	-0-	-102	-0-	6	2	325	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	5	2	288	3	Y	-0-					23
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	2	295	3	Y	-0-					23
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	10	2	279	3	Y	-0-					23
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	2	321	3	Y	11	27	1	1	8	6
							12	9									
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					6
							368	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	21	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

05	279	N	94	-0-	-185	-0-	2	2	92	3	Y	-0-					47
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	1	2	78	3	Y	-0-					47
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	2	2	87	3	Y	-0-					47
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					47
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	2	104	3	Y	21	56	1			12
							23	9									
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	2	104	3	Y	-0-					12

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

05	806	N	783	-0-	-23	-0-	74	1	709	2	Y	-0-					57
06	870	N	708	-0-	-162	-0-	80	1	628	2	Y	-0-					57
07	961	N	632	-0-	-329	-0-	70	1	562	2	Y	-0-					57
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	150	1	1109	2	Y	-0-					57
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	175	1	1306	2	Y	-0-					57
*10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	129	1	1533	2	Y	-0-					57

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					49
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	Y	-0-					49
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	-0-					49
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					49
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	2	Y	-0-					49
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					49

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

05	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					61
							1411	3									
06	1620	N	1277	-0-	-343	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					61
							1253	3									
07	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					61
							1159	3									
08	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	2	1	39	2	Y	8					69
							1135	3	9	9							
*09	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	2	1	25	2	Y	14					83
							1143	3	15	9							
10	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	2	1	19	2	Y	8					91
							1034	3	9	9							

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
							924	3									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1864	3									
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
							908	3									
08	930	N	247	-0-	-683	-0-	8	2	239	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	316	-0-	-734	-0-	7	2	309	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	466	-0-	-154	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							457	3									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					61
							1133	3									
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					61
							937	3									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					61
							965	3									
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	1	1	33	2	Y	10	1	8			70
							939	3	11	9							
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	13					83
							974	3	14	9							
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	8					91
							814	3	9	9							

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	1	1	23	2	N	-0-					46
							1246	3									
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	2	1	23	2	N	-0-					46
							1293	3									
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	2	1	25	2	N	-0-					46
							1357	3									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					46
							1323	3									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	50					96
							1514	3	55	9							
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	2	1	24	2	N	-0-					96
							1327	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

05	T. A.	192	-0-	192	467	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	244	-0-	244	711	28	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	228	-0-	228	939	25	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	237	-0-	237	1176	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	1436 X	260	-0-	-1176	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

05	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					94
						4396	3										
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					94
						3541	3										
07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					94
						3995	3										
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					94
						3340	3										
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	42	112	1			24
						3255	3	46	9								
*10	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					24
						4216	3										

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

05	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

05	1908 N	766	-0-	-1142	-0-	766	2			Y	-0-					2
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					2
07	868 N	750	-0-	-118	-0-	750	2			Y	-0-					2
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					2
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					2
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					2

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	813	-0-	-764	-0-	62	1	738	2	Y	12					15
							13	9									
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	53	1	707	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	59	1	760	2	Y	7					10
							8	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	95	1	1331	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1147	2	Y	23	27	1			3
							25	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

05	2730	N	1584	-0-	-1146	-0-	1584	2			Y	-0-					28
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					28
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					28
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			Y	-0-					28
09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1190	2	2	9	Y	2	28	1			2
10	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			Y	-0-					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

05	1360	N	660	-0-	-700	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	298	-0-	-353	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14366	X	7053	-0-	-7313	-0-	7053	2			Y	-0-					26
06	7710	X	6866	-0-	-844	-0-	6866	2			Y	-0-					26
07	7967	X	7018	-0-	-949	-0-	7018	2			Y	-0-					26
08	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			Y	-0-					26
09	7320	X	6529	-0-	-791	-0-	6529	2			Y	-0-					26
*10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			Y	-0-					26

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3096	N	1534	-0-	-1562	-0-	1534	2			Y	-0-					21
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					21
07	1612	N	1347	-0-	-265	-0-	1347	2			Y	-0-					21
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					21
09	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	1398	2			Y	-0-					21
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					21

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1855	N	835	-0-	-1020	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	487	-0-	-362	-0-	38	1	445	2	Y	4					4
							4	9									
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	29	1	390	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	496	N	281	-0-	-215	-0-	20	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	299	-0-	-121	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	493	-0-	-654	-0-	38	1	452	2	Y	3					5
							3	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	30	1	351	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	620	2	Y	10					12
							11	9									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	602	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	Y	19	21	1			3
							21	9									

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12100	X	6611	-0-	-5489	-0-	6611	2			Y	-0-					13
06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6433	2	9	9	Y	8	12	1			9
07	5673	X	5241	-0-	-432	-0-	5231	2	10	9	Y	9	11	1			7
08	5828	X	4650	-0-	-1178	-0-	4650	2			Y	-0-					7
09	5640	X	4490	-0-	-1150	-0-	4480	2	10	9	Y	9	11	1			5
10	5177	X	3593	-0-	-1584	-0-	3593	2			Y	-0-					5

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	190	1	614	2	Y	-0-					37
06	810	N	601	-0-	-209	-0-	161	1	440	2	Y	-0-					37
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	180	1	502	2	Y	-0-					37
08	806	N	593	-0-	-213	-0-	162	1	431	2	Y	-0-					37
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	218	1	522	2	Y	-0-					37
10	682	N	175	-0-	-507	-0-	49	1	126	2	Y	-0-					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	201	1	4590	2	N	-0-					10
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	134	1	3471	2	N	-0-					10
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	235	1	5131	2	N	-0-					10
08	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	14	1	8396	2	N	35	38	1			7
							39	9									
*09	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-	5	1			2
*10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9532	2	15	9	N	14	15	1			1

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	40	1	900	2	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	N	-0-					-0-
07	899	N	799	-0-	-100	-0-	35	1	764	2	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	2	1	1147	2	N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	42	1	964	2	N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	1005	2	N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	4	1	2302	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
09	3000	N	3260	-0-	260	260	3260	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2867	-0-	-233	27	2867	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	176	-0-	-165	-0-	6	1	170	2	N	-0-					-0-
06	390	X	156	-0-	-234	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
07	403	X	89	-0-	-314	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
08	403	X	120	-0-	-283	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-
09	180	X	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	186	X	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	43	1	219	2	N	-0-					-0-
06	330	#	273	-0-	-57	-0-	43	1	230	2	N	-0-					-0-
07	353	R	353	-0-	-0-	-0-	58	1	295	2	N	-0-					-0-
08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	2	N	-0-					-0-
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	58	1	310	2	N	-0-					-0-
*10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	57	1	289	2	N	-0-					-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	288	-0-	-208	-0-	49	1	239	2	N	-0-					-0-
06	480	#	315	-0-	-165	-0-	51	1	264	2	N	-0-					-0-
07	496	#	266	-0-	-230	-0-	45	1	221	2	N	-0-					-0-
08	403	#	319	-0-	-84	-0-	50	1	269	2	N	-0-					-0-
09	360	#	350	-0-	-10	-0-	57	1	293	2	N	-0-					-0-
*10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	58	1	284	2	N	-0-					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	#	3910	-0-	-1918	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	5520	#	3355	-0-	-2165	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	5301	#	3506	-0-	-1795	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
08	4526	#	2616	-0-	-1910	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	3780	#	2931	-0-	-849	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	3906	#	2924	-0-	-982	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	355	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	630	N	277	-0-	-353	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					1
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	20	1	383	2	Y	2					3
							2	9									
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	9	1	210	2	Y	1					4
							1	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	1					5
							1	9									
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	2					7
							2	9									

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1143	N	894	-0-	-249	-0-	18	1	864	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	25	1	740	2	Y	3					4
							3	9									
07	992	N	860	-0-	-132	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					4
08	806	N	669	-0-	-137	-0-	26	1	637	2	Y	5					9
							6	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	2					11
							2	9									
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	768	2	Y	3					14
							3	9									

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2206	-0-	-894	4711	44	1	2132	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
06	3000	N	2023	-0-	-977	3734	67	1	1948	2	Y	7					10
							8	9									
07	3100	N	2692	-0-	-408	3326	130	1	2548	2	Y	13					23
							14	9									
08	3100	N	2668	-0-	-432	2894	106	1	2553	2	Y	8					31
							9	9									
09	3000	N	2883	-0-	-117	2777	144	1	2732	2	Y	6					37
							7	9									
*10	3100	N	2670	-0-	-430	2347	150	1	2509	2	Y	10					47
							11	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1197	N	475	-0-	-722	-0-	9	1	459	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	960	N	672	-0-	-288	-0-	22	1	648	2	Y	2					3
							2	9									
07	1054	N	538	-0-	-516	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					3
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	32	1	769	2	Y	4					7
							4	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	Y	2					9
							2	9									
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	1013	2	Y	4					13
							4	9									

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	72	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	229	-0-	-1631	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	295	-0-	-1441	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	238	1	1691	2	N	7					7
							8	9									
*10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	388	1	2502	2	N	11					18
							12	9									

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	465	2	Y	-0-					6
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	17	1	480	2	Y	-0-					6
07	837	N	413	-0-	-424	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					6
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	2	Y	-0-					6
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	25	1	412	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	1					5
							1	9									

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					5
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	27	1	795	2	Y	-0-					5
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					5
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	Y	-0-					5
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	33	1	541	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	Y	-0-					-0-

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					53
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					53
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					53
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					31
06	720	N	371	-0-	-349	-0-	12	1	359	2	Y	-0-					31
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					31
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					31
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					31
*10	186	N	72	-0-	-114	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					31

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	1					1
							1	9									
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					1
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1241	N	-0-	-0-	-1241	-0-					Y	-0-					10
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	50	1	1440	2	Y	-0-					10
07	1023	N	519	-0-	-504	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					10
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	39	1	920	2	Y	-0-					10
09	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	67	1	1095	2	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1657	-0-	-513	-0-	33	1	1624	2	N	-0-					48
06	2430	X	1960	-0-	-470	-0-	65	1	1895	2	N	-0-					48
07	2511	X	1798	-0-	-713	-0-	87	1	1711	2	N	-0-					48
08	2511	X	1757	-0-	-754	-0-	71	1	1686	2	N	-0-					48
09	2280	X	1802	-0-	-478	-0-	104	1	1692	2	N	5					53
							6	9									
*10	2015	X	1620	-0-	-395	-0-	104	1	1516	2	N	-0-					53

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2879	N	-0-	-0-	-2879	-0-					Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	Y	9					9
							10	9									
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	123	1	2410	2	Y	13					22
							14	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	Y	2					24
							2	9									
09	1830	N	507	-0-	-1323	-0-	25	1	480	2	Y	2					26
							2	9									
*10	2449	N	1530	-0-	-919	-0-	86	1	1438	2	Y	5					31
							6	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					12
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	2	Y	-0-					12
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					12
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					12
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	8	1	124	2	Y	44					56
							48	9									
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					56

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	141	1	6902	2	Y	89	79	1			10
							98	9									
06	5610	X	4540	-0-	-1070	-0-	151	1	4376	2	Y	12					22
							13	9									
07	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	271	1	5308	2	Y	25					47
							28	9									
08	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	270	1	6521	2	Y	21					68
							23	9									
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	402	1	7612	2	Y	19					87
							21	9									
*10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	425	1	7098	2	Y	26					113
							29	9									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2267	-0-	-833	4534	45	1	2191	2	Y	28	25	1			3
							31	9									
06	3000	N	1983	-0-	-1017	3517	66	1	1909	2	Y	7					10
							8	9									
07	3100	N	2085	-0-	-1015	2502	101	1	1975	2	Y	8					18
							9	9									
08	3100	N	1276	-0-	-1824	678	51	1	1222	2	Y	3					21
							3	9									
09	3000	N	2582	-0-	-418	260	129	1	2445	2	Y	7					28
							8	9									
*10	2077	N	882	-0-	-1195	-0-	50	1	829	2	Y	3					31
							3	9									

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	92	1	4500	2	Y	13					93
							14	9									
06	4980	X	3860	-0-	-1120	-0-	129	1	3730	2	Y	1					94
							1	9									
07	5425	X	4672	-0-	-753	-0-	227	1	4445	2	Y	-0-					94
08	5208	X	4206	-0-	-1002	-0-	165	1	3993	2	Y	44					138
							48	9									
09	5040	X	4972	-0-	-68	-0-	249	1	4723	2	Y	-0-					138
10	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	255	1	4264	2	Y	9					147
							10	9									

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3013	N	280	-0-	-2733	-0-	6	1	274	2	Y	-0-					24
06	2040	N	1163	-0-	-877	-0-	39	1	1124	2	Y	-0-					24
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	110	1	2151	2	Y	-0-					24
08	3100	N	3707	-0-	607	607	150	1	3557	2	Y	-0-					24
09	3000	N	4181	-0-	1181	1788	241	1	3934	2	Y	5	27	1			2
							6	9									
*10	3100	N	2919	-0-	-181	1607	188	1	2731	2	Y	-0-					2

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	Y	-0-					11
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					11
07	527	N	156	-0-	-371	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					11
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	5	1	130	2	Y	6					17
							7	9									
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					17
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	1					18
							1	9									

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1329	-0-	-1771	200	27	1	1298	2	Y	4					28
							4	9									
06	1602	N	1402	-0-	-200	-0-	47	1	1355	2	Y	-0-					28
07	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-					28
08	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	46	1	1107	2	Y	10					38
							11	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	72	1	1370	2	Y	-0-					38
10	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	73	1	1216	2	Y	3					41
							3	9									

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	92	1	4510	2	Y	-0-					37
06	4560	X	4245	-0-	-315	-0-	141	1	4104	2	Y	-0-					37
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	234	1	4578	2	Y	-0-					37
08	5487	X	4523	-0-	-964	-0-	180	1	4281	2	Y	56					93
							62	9									
09	5310	X	4796	-0-	-514	-0-	277	1	4519	2	Y	-0-	82	1			11
*10	4805	X	4305	-0-	-500	-0-	277	1	4028	2	Y	-0-					11

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	17	1	827	2	N	-0-	52	1			38
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	28	1	818	2	N	-0-					38
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	42	1	827	2	N	-0-					38
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	33	1	791	2	N	-0-					38
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	43	1	813	2	N	-0-					38
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	45	1	755	2	N	-0-					38

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	32085	-0-	32085	39192	643	1	31379	2	N	57					57
							63	9									
06	0	W	20928	-0-	20928	60120	693	1	20095	2	N	127					184
							140	9									
07	0	W	16351	-0-	16351	76471	790	1	15477	2	N	76	187	1			73
							84	9									
08	0	W	12791	-0-	12791	89262	506	1	12229	2	N	51					124
							56	9									
09	0	W	11277	-0-	11277	100539	563	1	10675	2	N	35					159
							39	9									
10	0	W	9892	-0-	9892	110431	556	1	9294	2	N	38					197
							42	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3091	-0-	3091	3091	133	1	2958	2	N	-0-					-0-
*05	20568	X	17477	-0-	-3091	-0-	350	1	17093	2	N	31					31
							34	9									
*06	19680	X	7393	-0-	-12287	-0-	246	1	7140	2	N	6					37
							7	9									
*07	20336	X	5918	-0-	-14418	-0-	286	1	5603	2	N	26					63
							29	9									
*08	20336	X	4799	-0-	-15537	-0-	189	1	4581	2	N	26					89
							29	9									
*09	19680	X	4577	-0-	-15103	-0-	229	1	4335	2	N	12					101
							13	9									
*10	20336	X	4389	-0-	-15947	-0-	247	1	4127	2	N	14					115
							15	9									

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	65	1	2320	2	N	3					390
							3	9									
06	2310	X	2134	-0-	-176	-0-	28	1	2103	2	N	3					393
							3	9									
07	2325	X	1540	-0-	-785	-0-	24	1	1516	2	N	-0-					393
08	2325	X	1730	-0-	-595	-0-	26	1	1701	2	N	3					396
							3	9									
09	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	27	1	1927	2	N	-0-					396
10	2387	X	1845	-0-	-542	-0-	26	1	1817	2	N	2					398
							2	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	176	1			4
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	669	2	103	9	N	94					98
07	3100	N	4154	-0-	1054	1054	4143	2	11	9	N	10					108
08	3100	N	3668	-0-	568	1622	3651	2	17	9	N	15					123
09	3000	N	2418	-0-	-582	1040	2394	2	24	9	N	22					145
*10	3100	N	2206	-0-	-894	146	2194	2	12	9	N	11	125	1			31

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF. 10140 - 11508

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2147	2	2	9	N	2					72
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	N	5					77
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	N	3					80
08	2139	N	1291	-0-	-848	-0-	1288	2	3	9	N	3					83
09	1830	N	1359	-0-	-471	-0-	1353	2	6	9	N	5					88
10	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	1145	2	2	9	N	2					90

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	140	1	712	2	N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	134	1	715	2	N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	168	1	858	2	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	147	1	821	2	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	135	1	718	2	N	-0-					-0-
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	148	1	753	2	N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	819	-0-	-18	-0-	85	1	734	2	Y	-0-					1
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	109	1	969	2	Y	-0-					1
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	118	1	927	2	Y	-0-					1
08	992	X	912	-0-	-80	-0-	93	1	819	2	Y	-0-					1
09	960	N	854	-0-	-106	-0-	97	1	757	2	Y	-0-					1
*10	992	N	834	-0-	-158	-0-	105	1	729	2	Y	-0-					1

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	491	1	4257	2	Y	-0-					4
06	5130	X	4143	-0-	-987	-0-	420	1	3723	2	Y	-0-					4
07	5301	X	4388	-0-	-913	-0-	495	1	3893	2	Y	-0-					4
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	371	1	3269	2	Y	-0-					4
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	394	1	3072	2	Y	-0-					4
*10	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	314	1	2188	2	Y	-0-					4

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	66	1	574	2	Y	-0-					1
06	542	X	542	-0-	-0-	-0-	55	1	487	2	Y	-0-					1
07	465	X	277	-0-	-188	-0-	31	1	246	2	Y	-0-					1
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	27	1	237	2	Y	-0-					1
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					1
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	Y	-0-					1

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
09	30	X	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
10	93	X	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108		712	-0-	-1396	2615	74	1	638	2	Y	-0-			1
06	2040		759	-0-	-1281	1334	77	1	682	2	Y	-0-			1
07	2108		774	-0-	-1334	-0-	87	1	687	2	Y	-0-			1
08	744		744	-0-	-0-	-0-	76	1	668	2	Y	-0-			1
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	Y	-0-			1
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	81	1	567	2	Y	-0-			1

EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 164590 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6635 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	26	1	233	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	29	1	228	2	Y	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	29	1	228	2	Y	-0-			-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	2	Y	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 166946 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6636 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	515	1	4465	2	Y	-0-					5
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	571	1	5058	2	Y	-0-					5
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	625	1	4912	2	Y	-0-					5
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	944	1	8327	2	Y	-0-					5
09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	842	1	6569	2	Y	-0-					5
*10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	823	1	5736	2	Y	-0-					5

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2193	-0-	-907	1634	227	1	1966	2	Y	-0-					1
06	3000	N	2008	-0-	-992	642	204	1	1804	2	Y	-0-					1
07	2022	N	1380	-0-	-642	-0-	156	1	1224	2	Y	-0-					1
08	2170	N	1585	-0-	-585	-0-	161	1	1424	2	Y	-0-					1
09	2010	N	1469	-0-	-541	-0-	167	1	1302	2	Y	-0-					1
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	181	1	1265	2	Y	-0-					1

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2290	-0-	-810	4072	237	1	2053	2	Y	-0-					2
06	3000	N	2337	-0-	-663	3409	237	1	2100	2	Y	-0-					2
07	3100	N	2380	-0-	-720	2689	269	1	2111	2	Y	-0-					2
08	4965	X	2276	-0-	-2689	-0-	232	1	2044	2	Y	-0-					2
09	2490	X	1945	-0-	-545	-0-	221	1	1724	2	Y	-0-					2
*10	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	265	1	1849	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	520	1	4504	2	N	-0-					16
06	4920	X	4677	-0-	-243	-0-	474	1	4203	2	N	-0-					16
07	5084	X	5050	-0-	-34	-0-	570	1	4480	2	N	-0-					16
08	5084	X	4440	-0-	-644	-0-	452	1	3988	2	N	-0-					16
09	4920	X	4255	-0-	-665	-0-	483	1	3772	2	N	-0-					16
*10	5053	X	4240	-0-	-813	-0-	532	1	3708	2	N	-0-					16

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	353	1	3063	2	Y	-0-					7
06	3420	X	3080	-0-	-340	-0-	312	1	2768	2	Y	-0-					7
07	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	349	1	2741	2	Y	-0-					7
08	3596	X	2883	-0-	-713	-0-	294	1	2589	2	Y	-0-					7
09	3390	X	2870	-0-	-520	-0-	326	1	2544	2	Y	-0-					7
*10	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	366	1	2551	2	Y	-0-					7

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	936	1	8119	2	Y	-0-					16
06	11220	X	8026	-0-	-3194	-0-	814	1	7212	2	Y	-0-					16
07	11470	X	8614	-0-	-2856	-0-	972	1	7642	2	Y	-0-					16
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	790	1	6970	2	Y	-0-					16
09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	905	1	7060	2	Y	-0-					16
*10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	984	1	6859	2	Y	-0-					16

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1540	-0-	-1560	70	159	1	1381	2	Y	-0-					18
06	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	139	1	1229	2	Y	-0-					18
07	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	148	1	1160	2	Y	-0-					18
08	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	135	1	1187	2	Y	-0-					18
09	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	143	1	1113	2	Y	-0-					18
*10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	159	1	1106	2	Y	-0-					18

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO GU WELL #: 2 RRCID -> 153504 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10121 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROMEO, N. (2620) 78045 708 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MARTINEZ, H. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 138917 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 2628 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	299	-0-	-135	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
06	480	N	130	-0-	-350	-0-	20	1	110	2	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	10	1	57	2	N	-0-					-0-
10	279	N	54	-0-	-225	-0-	10	1	44	2	N	-0-					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 270044 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5038 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4417	R	4417	-0-	-0-	-0-	155	1	4248	2	N	13					179
							14	9									
06	3641		3641	-0-	-0-	-0-	150	1	3456	2	N	32	184	1			27
							35	9									
07	3038		3033	-0-	-5	-0-	140	1	2879	2	N	13					40
							14	9									
08	3127		3127	-0-	-0-	-0-	155	1	2958	2	N	13					53
							14	9									
09	2940		2866	-0-	-74	-0-	150	1	2714	2	N	2					55
							2	9									
10	3038		NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					55

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898		4888	-0-	-10	-0-	4844	3	44	9	N	40					85
06	4740		4465	-0-	-275	-0-	4444	3	21	9	N	19					104
07	4898		4466	-0-	-432	-0-	4457	3	9	9	N	8					112
08	4898		4426	-0-	-472	-0-	4406	3	20	9	N	18					130
09	4740		4548	-0-	-192	-0-	4535	3	13	9	N	12					142
10	4898		4334	-0-	-564	-0-	4320	3	14	9	N	13					155

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	40					374
06	3600	X	2838	-0-	-762	-0-	224	1	2575	2	Y	35	192	1			217
							39	9									
07	3658	X	2247	-0-	-1411	-0-	119	1	2082	2	Y	42					259
							46	9									
08	3317	X	1481	-0-	-1836	-0-	1448	2	33	9	Y	30					289
09	3240	X	1203	-0-	-2037	-0-	1179	2	24	9	Y	22					311
*10	2449	X	878	-0-	-1571	-0-	870	2	8	9	Y	7	193	1			125

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	178	1	1964	2	Y	16					76
							463	3	18	9							
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	149	1	1711	2	Y	10					86
							398	3	11	9							
07	1302	X	785	-0-	-517	-0-	32	1	554	2	Y	7					93
							191	3	8	9							
08	2635	X	1118	-0-	-1517	-0-	1079	2	35	3	Y	4					97
							4	9									
09	1436	X	736	-0-	-700	-0-	601	2	135	3	Y	-0-					97
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	649	2	127	3	Y	-0-					97

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	210	-0-	-224	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					10
							38	3									
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					10
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	2					12
							164	3	2	9							
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	3	Y	-0-					12
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	70	2	16	3	Y	-0-					12
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	212	2	41	3	Y	10					22
							11	9									

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

05	1395	N	768	-0-	-627	-0-	52	1	578	2	Y	1					16
							137	3	1	9							
06	1860	N	768	-0-	-1092	-0-	51	1	582	2	Y	-0-					16
							135	3									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	2					18
							321	3	2	9							
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	815	2	27	3	Y	1					19
							1	9									
09	750	N	328	-0-	-422	-0-	268	2	60	3	Y	-0-					19
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	189	2	37	3	Y	-0-					19

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA (10,250) 78335 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
READY, ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 182193 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10238 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	257	-0-	-2502	-0-	18 45	1 3	194	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	921	-0-	-1749	-0-	61 162	1 3	698	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1108	-0-	-1651	-0-	45 273	1 3	790	2	N	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	660 97	1 3	2948	2	N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	660 653	1 3	2904	2	N	-0-					-0-
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	682 587	1 3	2996	2	N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3003	-0-	-438	-0-	250	1	2753	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	263	1	3012	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	161	1	2821	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2804	-0-	-466	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
*10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	135	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	129	1	1480	2	Y	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	85	1	1490	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	669	1	7366	2	Y	-0-					-0-
							1736	3									
06	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	664	1	7616	2	Y	-0-					-0-
							1772	3									
07	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	551	1	9627	2	Y	-0-					-0-
							3328	3									
08	9765	X	5328	-0-	-4437	-0-	5159	2	169	3	Y	-0-					-0-
09	9078	X	7789	-0-	-1289	-0-	6360	2	1429	3	Y	-0-					-0-
*10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	5383	2	1054	3	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	290	1	3190	2	Y	-0-					-0-
							752	3									
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	265	1	3044	2	Y	-0-					-0-
							708	3									
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	167	1	2920	2	Y	-0-					-0-
							1010	3									
08	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	660	1	2783	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
09	3570	X	3477	-0-	-93	-0-	660	1	2300	2	Y	-0-					-0-
							517	3									
*10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	682	1	2481	2	Y	-0-					-0-
							486	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	48732	X	46918	-0-	-1814	-0-	3211	1	35369	2	Y	-0-			-0-
							8338	3							
06	48979	X	48979	-0-	-0-	-0-	3237	1	37111	2	Y	-0-			-0-
							8631	3							
07	54555	X	54555	-0-	-0-	-0-	2224	1	38886	2	Y	-0-			-0-
							13445	3							
08	48732	X	38578	-0-	-10154	-0-	660	1	36714	2	Y	-0-			-0-
							1204	3							
09	48379	X	48379	-0-	-0-	-0-	660	1	38964	2	Y	-0-			-0-
							8755	3							
*10	47850	X	47850	-0-	-0-	-0-	682	1	39443	2	Y	-0-			-0-
							7725	3							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

05	13702	X	82	-0-	-13620	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
06	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					Y	-0-			-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37875	X	37875	-0-	-0-	-0-	2592	1	28552	2	N	-0-					-0-
							6731	3									
06	38289	X	38289	-0-	-0-	-0-	2531	1	29011	2	N	-0-					-0-
							6747	3									
07	41878	X	41878	-0-	-0-	-0-	1707	1	29850	2	N	-0-					-0-
							10321	3									
08	31868	X	28430	-0-	-3438	-0-	660	1	26888	2	N	-0-					-0-
							882	3									
09	36190	X	36190	-0-	-0-	-0-	660	1	29011	2	N	-0-					-0-
							6519	3									
*10	37743	X	37743	-0-	-0-	-0-	682	1	30991	2	N	-0-					-0-
							6070	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

05	14787	X	12928	-0-	-1859	-0-	885	1	9746	2	Y	-0-					-0-
							2297	3									
06	14310	X	12309	-0-	-2001	-0-	813	1	9326	2	Y	-0-					-0-
							2170	3									
07	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	518	1	9062	2	Y	-0-					-0-
							3134	3									
08	12927	X	9482	-0-	-3445	-0-	660	1	8542	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	660	1	9046	2	Y	-0-					-0-
							2033	3									
*10	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	682	1	9210	2	Y	-0-					-0-
							1804	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

05	1023	N	480	-0-	-543	-0-	33	1	362	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
08	465	N	291	-0-	-174	-0-	282	2	9	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	430	-0-	-20	-0-	351	2	79	3	Y	-0-					-0-
*10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	445	2	87	3	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-		733	1	8080	2	Y	-0-					-0-
								1905	3									
06	9840	X	8301	-0-	-1539	-0-		549	1	6290	2	Y	-0-					-0-
								1462	3									
07	11780	X	11152	-0-	-628	-0-		455	1	7949	2	Y	-0-					-0-
								2748	3									
08	11780	X	6820	-0-	-4960	-0-		440	1	6177	2	Y	-0-					-0-
								203	3									
09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-		660	1	7079	2	Y	-0-					-0-
								1591	3									
*10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-		506	1	7421	2	Y	-0-					-0-
								1453	3									

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	574	-0-	-2123	-0-		39	1	433	2	N	-0-					-0-
								102	3									
06	2610	X	207	-0-	-2403	-0-		14	1	157	2	N	-0-					-0-
								36	3									
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-		197	1	3440	2	N	-0-					-0-
								1189	3									
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-		3037	2	100	3	N	-0-					-0-
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-		4275	2	961	3	N	-0-					-0-
*10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-		4060	2	795	3	N	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24149	X	23621	-0-	-528	-0-		1616	1	17807	2	N	-0-					-0-
								4198	3									
06	23370	X	22521	-0-	-849	-0-		1489	1	17064	2	N	-0-					-0-
								3968	3									
07	24149	X	22905	-0-	-1244	-0-		934	1	16326	2	N	-0-					-0-
								5645	3									
08	24149	X	18802	-0-	-5347	-0-		594	1	17630	2	N	-0-					-0-
								578	3									
09	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-		660	1	21378	2	N	-0-					-0-
								4804	3									
*10	27140	X	27140	-0-	-0-	-0-		682	1	22125	2	N	-0-					-0-
								4333	3									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-		616	1	6782	2	Y	-0-					-0-
								1599	3									
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-		474	1	5431	2	Y	-0-					-0-
								1263	3									
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-		250	1	4375	2	Y	-0-					-0-
								1513	3									
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-		660	1	3882	2	Y	-0-					-0-
								127	3									
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-		660	1	3261	2	Y	-0-					-0-
								733	3									
*10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-		682	1	2873	2	Y	-0-					-0-
								563	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	367	1	4043	2	Y	-0-					-0-
							953	3									
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	338	1	3873	2	Y	-0-					-0-
							901	3									
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	227	1	3967	2	Y	-0-					-0-
							1372	3									
08	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	660	1	3715	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	660	1	3913	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
*10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	682	1	3789	2	Y	-0-					-0-
							742	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

05	4216	X	1068	-0-	-3148	-0-	73	1	805	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
06	4080	X	1783	-0-	-2297	-0-	118	1	1351	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
07	4216	X	581	-0-	-3635	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
08	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	1202	2	39	3	Y	-0-					-0-
09	1770	X	621	-0-	-1149	-0-	507	2	114	3	Y	-0-					-0-
*10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1063	2	208	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

05	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	495	1	5449	2	N	-0-					-0-
							1285	3									
06	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	489	1	5602	2	N	-0-					-0-
							1303	3									
07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	324	1	5655	2	N	-0-					-0-
							1955	3									
08	6851	X	6150	-0-	-701	-0-	660	1	5315	2	N	-0-					-0-
							175	3									
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	660	1	5452	2	N	-0-					-0-
							1225	3									
*10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	682	1	5764	2	N	-0-					-0-
							1129	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	695	1	7653	2	N	-0-					-0-
							1804	3									
06	9600	X	9497	-0-	-103	-0-	628	1	7196	2	N	-0-					-0-
							1673	3									
07	9920	X	9845	-0-	-75	-0-	401	1	7017	2	N	-0-					-0-
							2427	3									
08	9920	X	7942	-0-	-1978	-0-	660	1	7051	2	N	-0-					-0-
							231	3									
09	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	660	1	7180	2	N	-0-					-0-
							1613	3									
*10	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	682	1	7373	2	N	-0-					-0-
							1444	3									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

05	5704	X	5054	-0-	-650	-0-	346	1	3810	2	Y	-0-					-0-
							898	3									
06	5520	X	5390	-0-	-130	-0-	356	1	4084	2	Y	-0-					-0-
							950	3									
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	221	1	3860	2	Y	-0-					-0-
							1335	3									
08	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	484	1	4408	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	660	1	3612	2	Y	-0-					-0-
							812	3									
*10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	462	1	4241	2	Y	-0-					-0-
							831	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

05	527	N	218	-0-	-309	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	510	N	185	-0-	-325	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	193	2	6	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	38	2	8	3	Y	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	76	2	15	3	Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	2429		-0-	2429	5364	2429	2			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2189		-0-	2189	7553	2189	2			N	-0-					-0-
07	9852	X	2299		-0-	-7553	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2308	X	2308		-0-	-0-	-0-	2293	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	2940	X	2278		-0-	-662	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*10	2364	N	2364		-0-	-0-	-0-	74	1	2290	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	6870		-0-	6870	10842	6870	2			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	7312		-0-	7312	18154	7312	2			N	-0-					-0-
07	25715	X	7561		-0-	-18154	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
08	6292	X	6292		-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
09	6654	X	6654		-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7043		-0-	-521	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	8364		-0-	8364	14549	8364	2			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	6133		-0-	6133	20682	6133	2			N	-0-					-0-
07	26754	X	6072		-0-	-20682	-0-	6062	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	6031	X	6031		-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5499		-0-	-2601	-0-	5471	2	28	9	N	25	25	8			-0-
10	8370	X	5694		-0-	-2676	-0-	5633	2	61	9	N	55	55	8			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	9812		-0-	-5223	-0-	1030	1	8782	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	11508		-0-	-3042	-0-	1208	1	10300	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	8044		-0-	-6991	-0-	844	1	7200	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	8837		-0-	-6198	-0-	927	1	7910	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	10169		-0-	-2881	-0-	1067	1	9102	2	N	-0-					-0-
*10	11904	X	NO RPT		-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2142	N	2142		-0-	-0-	-0-	82	1	2060	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1518		-0-	-372	-0-	59	1	1459	3	N	-0-					-0-
07	2010	N	2010		-0-	-0-	-0-	82	1	1928	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2019		-0-	-120	-0-	83	1	1936	3	N	-0-					-0-
09	1884	N	1884		-0-	-0-	-0-	88	1	1796	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1748		-0-	-267	-0-	78	1	1670	3	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	11004	-0-	-3876	-0-	420	1	10584	3	N	-0-					-0-
06	13110	X	10914	-0-	-2196	-0-	425	1	10489	3	N	-0-					-0-
07	13547	X	11323	-0-	-2224	-0-	463	1	10860	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	10858	-0-	-643	-0-	448	1	10410	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	8989	-0-	-1931	-0-	422	1	8567	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	9850	-0-	-1465	-0-	437	1	9413	3	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

05	8246	X	7578	-0-	-668	-0-	290	1	7288	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7510	-0-	-470	-0-	293	1	7217	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	7567	-0-	-834	-0-	309	1	7258	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	7498	-0-	-903	-0-	309	1	7189	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	6605	-0-	-1525	-0-	310	1	6295	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7238	-0-	-388	-0-	321	1	6917	3	N	-0-					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

05	837	N	32	-0-	-805	-0-	2	1	24	2	N	-0-					93
							6	3									
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	16	1	181	2	N	-0-					93
							42	3									
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	154	2	N	-0-					93
							53	3									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	176	1	803	2	N	-0-					93
							26	3									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	660	1	527	2	N	-0-					93
							118	3									
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	N	-0-					93
							124	3									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

05	6975	X	4234	-0-	-2741	-0-	4213	2	21	9	N	19	2	8			371
06	6090	X	4078	-0-	-2012	-0-	435	1	3634	2	N	8	180	1			199
							9	9									
07	6293	X	2407	-0-	-3886	-0-	405	1	1985	2	N	15					214
							17	9									
08	4681	X	3703	-0-	-978	-0-	504	1	3165	2	N	31					245
							34	9									
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	725	1	6071	2	N	74					319
							81	9									
10	4247	X	3246	-0-	-1001	-0-	462	1	2699	2	N	77					396
							85	9									

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 6 RRCID -> 200459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2340 - 2350

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	78	1	1075	2	Y	5					42
							6	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	104	1	1255	2	Y	5	19	1			28
							6	9									
07	1395	N	979	-0-	-416	-0-	65	1	906	2	Y	7					35
							8	9									
08	1147	N	877	-0-	-270	-0-	80	1	791	2	Y	5					40
							6	9									
09	1380	N	642	-0-	-738	-0-	61	1	578	2	Y	3	29	1			14
							3	9									
10	992	N	235	-0-	-757	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					14

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BARRERA - MARTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250217 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8280 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2013 - PLUGGED 12/23/13

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

05	868	N	783	-0-	-85	-0-	48 7	1 9	728	2	Y	6	7	1			4
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	45 6	1 9	666	2	Y	5	4	1			5
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	781	2	Y	4	7	1			2
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	48 6	1 9	687	2	Y	5	4	1			3
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	729	2	Y	6	4	1			5
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	759	2	Y	7	8	1			4

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1268	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	85	1	1273	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	84	1	1282	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	91	1	1307	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	1380	N	800	-0-	-580	-0-	52	1	741	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

05	1457	N	780	-0-	-677	-0-	42	1	737	2	Y	1					20
							1	9									
06	1350	N	558	-0-	-792	-0-	30	1	522	2	Y	5	3	1			22
							6	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	Y	2	2	1			22
							2	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1344	2	Y	3	4	1			21
							3	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	92	1	1693	2	Y	5					26
							6	9									
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	76	1	1425	2	Y	3	5	1			24
							3	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

05	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	226	2	Y	1					8
							1	9									
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	7	1	123	2	Y	-0-	1	1			7
07	248	N	88	-0-	-160	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					7
08	248	N	80	-0-	-168	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	94	1	1432	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
06	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	94	1	1406	2	Y	10	7	1			10
							11	9									
07	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	94	1	1423	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	101	1	1449	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
09	1500	N	878	-0-	-622	-0-	57	1	814	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

05	1116	N	917	-0-	-199	-0-	56 7	1 9	854	2	Y	6	9	1			4
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	60 7	1 9	891	2	Y	6	4	1			6
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	60 7	1 9	916	2	Y	6	9	1			3
08	930	N	722	-0-	-208	-0-	47 4	1 9	671	2	Y	4	4	1			3
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	899	2	Y	7	4	1			6
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	59 9	1 9	843	2	Y	8	9	1			5

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

05	2666	N	2255	-0-	-411	-0-	138 18	1 9	2099	2	Y	16	21	1			10
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	141 15	1 9	2111	2	Y	14	10	1			14
07	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	133 13	1 9	2018	2	Y	12	20	1			6
08	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	139 13	1 9	2003	2	Y	12	10	1			8
09	2280	N	2103	-0-	-177	-0-	136 17	1 9	1950	2	Y	15	10	1			13
*10	1900	N	2704	-0-	804	804	174 26	1 9	2504	2	Y	24	23	1			14

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

05	403	N	241	-0-	-162	-0-	15 2	1 9	224	2	Y	2	4	1			1
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	365	2	Y	2	1	1			2
07	465	N	72	-0-	-393	-0-	4 1	1 9	67	2	Y	1	3	1			-0-
08	248	N	49	-0-	-199	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	50	-0-	-340	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	72 11	1 9	1034	2	Y	10	4	1			6

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	123	1	1870	2	Y	4					27
							4	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	137	1	2054	2	Y	11					38
							12	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	130	1	1970	2	Y	7					45
							8	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	150	1	2161	2	Y	15					60
							17	9									
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	146	1	2104	2	Y	10					70
							11	9									
*10	1900	N	2401	-0-	501	501	156	1	2238	2	Y	6					76
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	132	1	2304	2	N	4					6
							4	9									
06	2340	X	2162	-0-	-178	-0-	117	1	2035	2	N	9	7	1			8
							10	9									
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	134	1	2310	2	N	5	7	1			6
							6	9									
08	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	132	1	2137	2	N	4	8	1			2
							4	9									
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	128	1	2373	2	N	7					9
							8	9									
10	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	119	1	2247	2	N	5	7	1			7
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	313	-0-	-276	-0-	19	1	293	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	0	W	274	-0-	274	274	17	1	255	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	0	W	439	-0-	439	713	27	1	410	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	0	W	350	-0-	350	1063	23	1	325	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1329	N	266	-0-	-1063	-0-	17	1	246	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	383	X	383	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	80	2	Y	1					1
							1	9									
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11839	-0-	-561	-0-	724	1	11021	2	Y	85	103	1			55
							94	9									
06	12000	X	8127	-0-	-3873	-0-	506	1	7565	2	Y	51	54	1			52
							56	9									
07	12400	X	7521	-0-	-4879	-0-	461	1	7015	2	Y	41	73	1			20
							45	9									
08	12121	X	7309	-0-	-4812	-0-	471	1	6793	2	Y	41	34	1			27
							45	9									
09	11460	X	6710	-0-	-4750	-0-	433	1	6224	2	Y	48	34	1			41
							53	9									
*10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	460	1	6611	2	Y	62	67	1			36
							68	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	1					1
							1	9									
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	2	Y	16	160	1			14
							18	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	63	1	936	2	Y	22					36
							24	9									
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	2	Y	6					42
							7	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	77	1	1103	2	Y	14					56
							15	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	73	1	1051	2	Y	19					75
							21	9									
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	2	Y	9					84
							10	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	1940	-0-	-633	-0-	119	1	1806	2	Y	14	20	1			9
							15	9									
06	2250	N	1928	-0-	-322	-0-	120	1	1795	2	Y	12	9	1			12
							13	9									
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	145	1	2198	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	144	1	2082	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	136	1	1961	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
*10	1900	N	2226	-0-	326	326	144	1	2061	2	Y	19	21	1			11
							21	9									

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	88	1	1345	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	91	1	1307	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	75	1	1074	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	74	1	1057	2	Y	10	11	1			6
							11	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	264	-0-	-356	-0-	16	1	246	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	26	1	387	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	25	1	386	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	21	1	300	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3511	-0-	-581	-0-	188	1	3267	2	N	51					121
							56	9									
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	204	1	3566	2	N	24	12	1			133
							26	9									
07	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	208	1	3592	2	N	8	12	1			129
							9	9									
08	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	214	1	3458	2	N	76	188	1			17
							84	9									
09	3870	X	3795	-0-	-75	-0-	194	1	3579	2	N	20					37
							22	9									
*10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	205	1	3862	2	N	24	11	1			50
							26	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	164	1	2854	2	N	6					158
							7	9									
06	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	158	1	2761	2	N	57	177	1			38
							63	9									
07	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	157	1	2717	2	N	20	9	1			49
							22	9									
08	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	168	1	2712	2	N	18	9	1			58
							20	9									
09	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	141	1	2611	2	N	54					112
							59	9									
10	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	139	1	2616	2	N	6	8	1			110
							7	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	99	1	1726	2	Y	3					32
							3	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	84	1	1462	2	Y	11	5	1			38
							12	9									
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	75	1	1291	2	Y	24	5	1			57
							26	9									
08	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	69	1	1115	2	Y	15	4	1			68
							17	9									
09	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	61	1	1128	2	Y	4					72
							4	9									
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	61	1	1143	2	Y	3	4	1			71
							3	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	1					19
							1	9									
06	2220	X	94	-0-	-2126	-0-	5	1	89	2	N	-0-	1	1			18
07	2294	X	252	-0-	-2042	-0-	14	1	238	2	N	-0-					18
08	2294	X	174	-0-	-2120	-0-	10	1	163	2	N	1	1	1			18
							1	9									
09	870	X	8	-0-	-862	-0-	8	2			N	-0-					18
10	341	X	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					18

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

05	930	N	819	-0-	-111	-0-	50	1	768	2	Y	1					10
							1	9									
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	48	1	725	2	Y	4					14
							4	9									
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	49	1	746	2	Y	3					17
							3	9									
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	51	1	741	2	Y	5					22
							6	9									
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	53	1	767	2	Y	4					26
							4	9									
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	Y	2					28
							2	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	156	1	2380	2	Y	5					29
							6	9									
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	140	1	2088	2	Y	11					40
							12	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	139	1	2115	2	Y	8					48
							9	9									
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	120	1	1725	2	Y	11					59
							12	9									
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	111	1	1597	2	Y	8					67
							9	9									
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	69	1	993	2	Y	3					70
							3	9									

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	66	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	51	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	757	-0-	-142	-0-	70	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	664	-0-	-206	-0-	63	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	535	-0-	-240	-0-	50	1	485	2	Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

05	4712	X	4291	-0-	-421	-0-	251	1	4025	2	Y	14					100
							15	9									
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	348	1	4212	2	Y	11	49	1			62
							12	9									
07	4712	X	4305	-0-	-407	-0-	288	1	3995	2	Y	20					82
							22	9									
08	4433	X	3363	-0-	-1070	-0-	308	1	3041	2	Y	13					95
							14	9									
09	4560	X	4054	-0-	-506	-0-	385	1	3652	2	Y	15	42	1			68
							17	9									
10	4712	X	3869	-0-	-843	-0-	362	1	3507	2	Y	-0-					68

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	83	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	68	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	803	-0-	-277	-0-	77	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	57	1	548	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	44	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	485	-0-	-290	-0-	32	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	54	1	509	2	Y	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	56	1	538	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

05	1085	N	991	-0-	-94	-0-	61	1	930	2	Y	-0-					5
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	66	1	991	2	Y	-0-					5
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	66	1	1001	2	Y	-0-					5
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	65	1	944	2	Y	-0-	5	7			-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	Y	-0-					-0-
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	69	1	984	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

05	186	N	143	-0-	-43	-0-	9	1	133	2	Y	1					2
							1	9									
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					2
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	109	2	Y	1					3
							1	9									
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					3
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	1					4
							1	9									
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					4

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	43	2	N	1					48
							1	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					48
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	N	-0-					48
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-	1	7			47
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					47
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					47

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					149
06	2670	X	915	-0-	-1755	-0-	904	2	11	9	N	10					159
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3737	2	22	9	N	20					179
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2448	2	22	9	N	20					199
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2215	2	44	9	N	40	102	1			137
10	3751	X	1850	-0-	-1901	-0-	1828	2	22	9	N	20					157

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

05	961	N	845	-0-	-116	-0-	52	1	785	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	44	1	660	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	899	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	790	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

05	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					1
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					1
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	1	7			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2996					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2996					N	NO RPT					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	7843	X	6947	-0-	-896	-0-	6947	2				N	-0-					174
06	8310	X	8299	-0-	-11	-0-	2933	1	5362	2		N	4					178
							4	9										
07	8587	X	7089	-0-	-1498	-0-	3199	1	3890	2		N	-0-	162	1			16
08	8587	X	8396	-0-	-191	-0-	1002	1	7379	2		N	14					30
							15	9										
09	8310	X	6469	-0-	-1841	-0-	354	1	6106	2		N	8					38
							9	9										
10	8587	X	6297	-0-	-2290	-0-	398	1	5892	2		N	6					44
							7	9										

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2				N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2				N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2				N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2				N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

05	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1460	2	24	9		Y	22	24	1			11
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1365	2	25	9		Y	23	25	1			9
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1375	2	33	9		Y	30	24	1			15
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1373	2	40	9		Y	36	31	1			20
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1257	2	35	9		Y	32	31	1			21
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1338	2	33	9		Y	30	36	1			15

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

05	5549	X	5362	-0-	-187	-0-	5292	2	70	9		Y	64	68	1			31
06	5100	X	5096	-0-	-4	-0-	5022	2	74	9		Y	67	71	1			27
07	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	5146	2	66	9		Y	60	57	1			30
08	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	5013	2	61	9		Y	55	55	1			30
09	5310	X	4464	-0-	-846	-0-	4411	2	53	9		Y	48	47	1			31
10	5363	X	4665	-0-	-698	-0-	4615	2	50	9		Y	45	53	1			23

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

05	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	506	1	5006	2	Y	89	96	1			43
							98	9									
06	5580	X	5432	-0-	-148	-0-	519	1	4812	2	Y	92	98	1			37
							101	9									
07	5766	X	5593	-0-	-173	-0-	509	1	4981	2	Y	94	85	1			46
							103	9									
08	5673	X	5566	-0-	-107	-0-	538	1	4922	2	Y	96	90	1			52
							106	9									
09	5430	X	5098	-0-	-332	-0-	476	1	4526	2	Y	87	83	1			56
							96	9									
10	5611	X	5437	-0-	-174	-0-	523	1	4828	2	Y	78	94	1			40
							86	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1375	2	24	9	Y	22	24	1			11
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1349	2	25	9	Y	23	25	1			9
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1412	2	29	9	Y	26	22	1			13
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1374	2	33	9	Y	30	27	1			16
09	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1296	2	32	9	Y	29	27	1			18
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1362	2	29	9	Y	26	31	1			13

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

05	3317	X	2492	-0-	-825	-0-	2439	2	53	9	Y	48	51	1			23
06	3090	X	1110	-0-	-1980	-0-	1075	2	35	9	Y	32	42	1			13
07	2945	X	426	-0-	-2519	-0-	400	2	26	9	Y	24	25	1			12
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3557	2	31	9	Y	28	25	1			15
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3702	2	30	9	Y	27	25	1			17
*10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3120	2	25	9	Y	23	28	1			12

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

05	7998 X	7917	-0-	-81	-0-	614	1	7249	3	Y	49	41	1					14
						54	9											
06	7680 X	7666	-0-	-14	-0-	460	1	7128	3	Y	71	66	1					19
						78	9											
07	7936 X	7836	-0-	-100	-0-	495	1	7278	3	Y	57	57	1					19
						63	9											
08	7905 X	7558	-0-	-347	-0-	454	1	7021	3	Y	75	67	1					27
						83	9											
09	7680 X	7251	-0-	-429	-0-	227	1	6945	3	Y	72	75	1					24
						79	9											
10	7936 X	7275	-0-	-661	-0-	238	1	6953	3	Y	76	88	1					12
						84	9											

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1636	-0-	-1247	-0-	128	1	1508	3	N	-0-					27
06	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	161	1	2488	3	N	-0-					27
07	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	122	1	1784	3	N	-0-					27
*08	2387	X	1505	-0-	-882	-0-	92	1	1413	3	N	-0-					27
09	2640	X	1707	-0-	-933	-0-	55	1	1652	3	N	-0-					26
10	2728	X	250	-0-	-2478	-0-	9	1	241	3	N	-0-					26

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28458	X	26918	-0-	-1540	-0-	2062 479	1 9	24377	3	N	435	362	1			126
06	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	1654 483	1 9	25667	3	N	439	436	1			129
07	28458	X	27826	-0-	-632	-0-	1739 486	1 9	25601	3	N	442	428	1			143
08	28210	X	27045	-0-	-1165	-0-	1614 458	1 9	24973	3	N	416	395	1			164
09	27810	X	26189	-0-	-1621	-0-	814 491	1 9	24884	3	N	446	458	1			152
10	28737	X	25896	-0-	-2841	-0-	842 415	1 9	24639	3	N	377	460	1			69

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5557	-0-		-147		-0-	504	1	4985	2	Y	62	67	1			30
									68	9									
06	5520	X	5386	-0-		-134		-0-	518	1	4796	2	Y	65	69	1			26
									72	9									
07	5704	X	5553	-0-		-151		-0-	507	1	4968	2	Y	71	62	1			35
									78	9									
08	5642	X	5534	-0-		-108		-0-	537	1	4916	2	Y	74	69	1			40
									81	9									
09	5400	X	5047	-0-		-353		-0-	473	1	4499	2	Y	68	64	1			44
									75	9									
10	5580	X	5387	-0-		-193		-0-	520	1	4801	2	Y	60	73	1			31
									66	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5892	-0-		-122		-0-	532	1	5262	2	Y	89	96	1			43
									98	9									
06	5820	X	5700	-0-		-120		-0-	545	1	5054	2	Y	92	98	1			37
									101	9									
07	6014	X	5871	-0-		-143		-0-	536	1	5250	2	Y	77	76	1			38
									85	9									
08	5921	X	5841	-0-		-80		-0-	568	1	5200	2	Y	66	68	1			36
									73	9									
09	5700	X	5328	-0-		-372		-0-	501	1	4760	2	Y	61	58	1			39
									67	9									
10	5890	X	5675	-0-		-215		-0-	549	1	5065	2	Y	55	66	1			28
									61	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5832	-0-		-120		-0-	526	1	5208	2	Y	89	96	1			43
									98	9									
06	5760	X	5621	-0-		-139		-0-	538	1	4982	2	Y	92	98	1			37
									101	9									
07	5952	X	5794	-0-		-158		-0-	529	1	5182	2	Y	75	75	1			37
									83	9									
08	5890	X	5738	-0-		-152		-0-	559	1	5116	2	Y	57	63	1			31
									63	9									
09	5640	X	5203	-0-		-437		-0-	490	1	4655	2	Y	53	50	1			34
									58	9									
10	5828	X	5539	-0-		-289		-0-	537	1	4951	2	Y	46	56	1			24
									51	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7872	-0-		-188		-0-	717	1	7097	2	Y	53	58	1			26
									58	9									
06	7680	X	5839	-0-		-1841		-0-	563	1	5219	2	Y	52	57	1			21
									57	9									
07	8463	X	7256	-0-		-1207		-0-	668	1	6536	2	Y	47	45	1			23
									52	9									
08	8463	X	4992	-0-		-3471		-0-	488	1	4467	2	Y	34	39	1			18
									37	9									
09	8190	X	6823	-0-		-1367		-0-	646	1	6141	2	Y	33	30	1			21
									36	9									
10	7874	X	5020	-0-		-2854		-0-	488	1	4503	2	Y	26	34	1			13
									29	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	101	1	1002	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	104	1	967	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	101	1	987	2	Y	21	16	1			10
							23	9									
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	106	1	967	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
09	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	99	1	945	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
10	1116	X	1043	-0-	-73	-0-	100	1	924	2	Y	17	21	1			9
							19	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	2896	-0-	-2095	-0-	255	1	2521	2	Y	109	119	1			53
							120	9									
06	4830	X	2658	-0-	-2172	-0-	248	1	2302	2	Y	98	112	1			39
							108	9									
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	471	1	4613	2	Y	68	74	1			33
							75	9									
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	435	1	3984	2	Y	57	59	1			31
							63	9									
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	408	1	3874	2	Y	51	49	1			33
							56	9									
10	5146	X	2889	-0-	-2257	-0-	278	1	2561	2	Y	45	55	1			23
							50	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5258	-0-	2158	2856	480	1	4753	2	Y	23	16	1			11
							25	9									
06	3000	N	3152	-0-	152	3008	305	1	2823	2	Y	22	24	1			9
							24	9									
07	7066	X	4058	-0-	-3008	-0-	373	1	3649	2	Y	33	26	1			16
							36	9									
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	285	1	2608	2	Y	34	32	1			18
							37	9									
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	350	1	3327	2	Y	32	30	1			20
							35	9									
10	5270	X	4280	-0-	-990	-0-	416	1	3835	2	Y	26	33	1			13
							29	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3005	-0-	-715	-0-	270	1	2673	2	Y	56	59	1			27
							62	9									
06	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	331	1	3071	2	Y	55	60	1			22
							61	9									
07	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	287	1	2810	2	Y	40	42	1			20
							44	9									
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	345	1	3155	2	Y	36	36	1			20
							40	9									
09	3450	X	2967	-0-	-483	-0-	279	1	2653	2	Y	32	31	1			21
							35	9									
10	3565	X	3206	-0-	-359	-0-	310	1	2863	2	Y	30	36	1			15
							33	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7216

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

05	6076	X	5884	-0-	-192	-0-	532	1	5266	2	Y	78	84	1			38
							86	9									
06	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	526	1	4872	2	Y	78	85	1			31
							86	9									
07	5735	X	5367	-0-	-368	-0-	491	1	4807	2	Y	63	63	1			31
							69	9									
08	5890	X	5265	-0-	-625	-0-	512	1	4690	2	Y	57	57	1			31
							63	9									
09	5700	X	5187	-0-	-513	-0-	488	1	4641	2	Y	53	50	1			34
							58	9									
10	5890	X	5130	-0-	-760	-0-	497	1	4582	2	Y	46	56	1			24
							51	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

05	4247	X	3971	-0-	-276	-0-	362	1	3585	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
06	4110	X	3973	-0-	-137	-0-	384	1	3556	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
07	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	383	1	3754	2	Y	35	30	1			17
							39	9									
08	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	391	1	3577	2	Y	33	32	1			18
							36	9									
09	3960	X	3712	-0-	-248	-0-	350	1	3330	2	Y	29	28	1			19
							32	9									
10	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	379	1	3500	2	Y	27	32	1			14
							30	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	16682	-0-	-3096	-0-	1448	1	14325	2	Y	826	890	1			401
							909	9									
06	18090	X	15767	-0-	-2323	-0-	1451	1	13447	2	Y	790	876	1			315
							869	9									
07	18693	X	14898	-0-	-3795	-0-	1303	1	12757	2	Y	762	703	1			374
							838	9									
08	18042	X	15727	-0-	-2315	-0-	1471	1	13461	2	Y	723	705	1			392
							795	9									
09	16380	X	14784	-0-	-1596	-0-	1338	1	12714	2	Y	665	629	1			428
							732	9									
10	16678	X	16193	-0-	-485	-0-	1519	1	14018	2	Y	596	717	1			307
							656	9									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92707	X	31868	-0-	-60839	-0-	285	1	30597	2	Y	896	913	1			208
							986	9									
06	37230	X	29230	-0-	-8000	-0-	375	1	28015	2	Y	764	688	1			284
							840	9									
07	36766	X	27366	-0-	-9400	-0-	375	1	26274	2	Y	652	612	1			324
							717	9									
08	31868	X	24735	-0-	-7133	-0-	375	1	23668	2	Y	629	826	1			127
							692	9									
09	30840	X	26591	-0-	-4249	-0-	375	1	25495	2	Y	655	465	1			317
							721	9									
10	27590	X	25358	-0-	-2232	-0-	375	1	24287	2	Y	633	668	1			282
							696	9									

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39208	X	39208	-0-	-0-	-0-	345	1	37898	2	Y	877	866	1			198
							965	9									
06	37619	X	37619	-0-	-0-	-0-	495	1	36389	2	Y	668	613	1			253
							735	9									
07	37107	X	35382	-0-	-1725	-0-	495	1	34235	2	Y	593	553	1			293
							652	9									
08	37107	X	30218	-0-	-6889	-0-	375	1	29230	2	Y	557	736	1			114
							613	9									
09	35910	X	27418	-0-	-8492	-0-	375	1	26443	2	Y	545	392	1			267
							600	9									
10	35588	X	25546	-0-	-10042	-0-	375	1	24612	2	Y	508	545	1			230
							559	9									

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83371	X	83371	-0-	-0-	-0-	360	1	81481	2	N	1391	1093	1			618
							1530	9									
06	77562	X	77562	-0-	-0-	-0-	210	1	76013	2	N	1217	1423	1			412
							1339	9									
07	0	W	78898	-0-	78898	78898	360	1	77319	2	N	1108	1277	1			243
							1219	9									
08	0	W	75662	-0-	75662	154560	360	1	74061	2	N	1128	1093	1			278
							1241	9									
09	225064	X	70504	-0-	-154560	-0-	360	1	68895	2	N	1135	1040	1			373
							1249	9									
10	77004	X	70383	-0-	-6621	-0-	360	1	68776	2	N	1134	1215	1			292
							1247	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93930	X	80273	-0-	-13657	-0-	390	1	77902	2	N	1801	1834	1			162
							1981	9									
06	90900	X	76348	-0-	-14552	-0-	345	1	74356	2	N	1497	1279	1			380
							1647	9									
07	93930	X	73711	-0-	-20219	-0-	345	1	72026	2	N	1218	1280	1			318
							1340	9									
08	91543	X	69404	-0-	-22139	-0-	360	1	67601	2	N	1312	1442	1			188
							1443	9									
09	81960	X	61791	-0-	-20169	-0-	360	1	60309	2	N	1020	935	1			273
							1122	9									
10	70153	X	59893	-0-	-10260	-0-	360	1	58619	2	N	831	951	1			153
							914	9									

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36394	X	35819	-0-	-575	-0-	285	1	34337	2	Y	1088	1128	1			257
							1197	9									
06	34830	X	29868	-0-	-4962	-0-	525	1	28547	2	Y	724	694	1			287
							796	9									
07	36394	X	25887	-0-	-10507	-0-	375	1	24789	2	Y	657	617	1			327
							723	9									
08	36394	X	23854	-0-	-12540	-0-	375	1	22872	2	Y	552	762	1			117
							607	9									
09	35220	X	26291	-0-	-8929	-0-	375	1	25269	2	Y	588	419	1			286
							647	9									
10	25730	X	22311	-0-	-3419	-0-	375	1	21366	2	Y	518	565	1			239
							570	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	20020	-0-	-1401	-0-	1534	1	18120	3	Y	333	274	1			94
							366	9									
06	20730	X	19933	-0-	-797	-0-	1185	1	18368	3	Y	345	339	1			100
							380	9									
07	21421	X	19931	-0-	-1490	-0-	1245	1	18331	3	Y	323	317	1			106
							355	9									
08	21421	X	18439	-0-	-2982	-0-	1098	1	16980	3	Y	328	307	1			127
							361	9									
09	20370	X	17369	-0-	-3001	-0-	541	1	16540	3	Y	262	292	1			97
							288	9									
10	20522	X	17451	-0-	-3071	-0-	566	1	16553	3	Y	302	346	1			53
							332	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	15619	-0-	-2082	-0-	1197	1	14140	3	Y	256	211	1			70
							282	9									
06	16590	X	14561	-0-	-2029	-0-	866	1	13428	3	Y	243	244	1			69
							267	9									
07	16895	X	14730	-0-	-2165	-0-	918	1	13517	3	Y	268	255	1			82
							295	9									
08	16895	X	14300	-0-	-2595	-0-	851	1	13156	3	Y	266	248	1			100
							293	9									
09	15630	X	12746	-0-	-2884	-0-	395	1	12080	3	Y	246	261	1			85
							271	9									
10	15159	X	12143	-0-	-3016	-0-	390	1	11421	3	Y	302	338	1			49
							332	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

05	2697	X	2169	-0-	-528	-0-	552	1	1597	2	N	18					117
							20	9									
06	2610	X	2116	-0-	-494	-0-	520	1	1586	3	N	9					126
							10	9									
07	2449	X	2357	-0-	-92	-0-	592	1	1759	3	N	5					131
							6	9									
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	607	1	1733	3	N	-0-					131
09	2130	X	2108	-0-	-22	-0-	536	1	1540	3	N	29					160
							32	9									
10	2201	X	2162	-0-	-39	-0-	575	1	1587	3	N	-0-					160

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	9	X	3	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	#	5154	-0-	-488	-0-	1312	1	3798	2	Y	40					189
							44	9									
06	5667	R	5667	-0-	-0-	-0-	1376	1	4194	3	Y	88	181	1			96
							97	9									
07	5487	#	5230	-0-	-257	-0-	1312	1	3900	3	Y	16					112
							18	9									
08	5487	#	5429	-0-	-58	-0-	1394	1	3983	3	Y	47					159
							52	9									
09	5670	#	4991	-0-	-679	-0-	1282	1	3680	3	Y	26					185
							29	9									
10	5859	#	4856	-0-	-1003	-0-	1285	1	3549	3	Y	20					205
							22	9									

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1908	2	44	9	Y	40	43	1			20
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1865	2	44	9	Y	40	44	1			16
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1881	2	45	9	Y	41	37	1			20
08	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1821	2	42	9	Y	38	37	1			21
09	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	1649	2	37	9	Y	34	33	1			22
10	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	1705	2	35	9	Y	32	38	1			16

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	323	1	649	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*06	990	N	780	-0-	-210	-0-	257	1	523	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1023	N	596	-0-	-427	-0-	233	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	296	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	200	1	398	2	Y	-0-					-0-
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	570	1	773	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	275	1	3243	3	N	52	43	1			16
							57	9									
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	203	1	3149	3	N	64	61	1			19
							70	9									
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	222	1	3269	3	N	83	76	1			26
							91	9									
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	212	1	3292	3	N	81	76	1			31
							89	9									
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	103	1	3153	3	N	60	68	1			23
							66	9									
*10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	117	1	3432	3	N	75	85	1			13
							83	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2933		2933	-0-	-0-	-0-	407	1	2375	2	Y	137	169	1			19
							151	9									
06	4394		4394	-0-	-0-	-0-	377	1	3983	2	Y	31					50
							34	9									
07	3192		3166	-0-	-26	-0-	367	1	2791	2	Y	7					57
							8	9									
08	3744	N	3744	-0-	-0-	-0-	397	1	3253	2	Y	85					142
							94	9									
09	2790		2707	-0-	-83	-0-	360	1	2318	2	Y	26					168
							29	9									
*10	4526	#	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					168

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 81 WELL #: 18 RRCID -> 150048 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7004 - 7018

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCRC - SEC. 261 WELL #: 2 RRCID -> 173322 COMPL. DATE 02/00/1999 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7055 - 7096

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - P&A 08/01/14

DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 7022

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - PLUGGED 08/01/14

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	211	1	521	2	N	-0-					-0-
06	870	N	563	-0-	-307	-0-	161	1	402	2	N	-0-					-0-
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	277	1	524	2	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	270	1	609	2	N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	325	1	945	2	N	-0-					-0-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	315	1	998	2	N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	43	1	2973	3	Y	20	20	1	1
							22	9							
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	34	1	2627	3	Y	28	25	1	4
							31	9							
07	930	X	356	-0-	-574	-0-	3	1	352	3	Y	1	5	1	-0-
							1	9							
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	16	1	2252	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
09	2940	X	913	-0-	-2027	-0-	6	1	903	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
10	3038	X	1509	-0-	-1529	-0-	4	1	1497	3	Y	7	6	1	1
							8	9							

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9892	-0-	-369	-0-	133	1	9417	3	Y	311	313	1	29
							342	9							
06	9750	X	9228	-0-	-522	-0-	113	1	8759	3	Y	324	300	1	53
							356	9							
07	9641	X	9502	-0-	-139	-0-	74	1	9094	3	Y	304	335	1	22
							334	9							
08	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	65	1	8845	3	Y	205	216	1	11
							226	9							
09	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	58	1	8423	3	Y	168	167	1	12
							185	9							
*10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	23	1	8585	3	Y	175	176	1	11
							193	9							

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393899	X	393899	-0-	-0-	-0-	5357	1	377837	3	N	9732	9703	1	768
							10705	9							
06	380505	X	380505	-0-	-0-	-0-	4680	1	365664	3	N	9237	8608	1	1397
							10161	9							
07	395096	X	395096	-0-	-0-	-0-	3097	1	384147	3	N	7138	8087	1	448
							7852	9							
08	407124	X	407124	-0-	-0-	-0-	2875	1	397115	3	N	6485	6698	1	235
							7134	9							
09	387589	X	387589	-0-	-0-	-0-	2601	1	378565	3	N	5839	5785	1	289
							6423	9							
*10	392859	X	392859	-0-	-0-	-0-	1031	1	387138	3	N	4264	4361	1	192
							4690	9							

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 272321 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		68542	-0-	68542	68542	856	1	66864	3	N	747	702	1	114
							822	9							
07	SHUT IN		22385	-0-	22385	90927	178	1	22091	3	N	105	208	1	11
							116	9							
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	90927					N	-0-	11	1	-0-
09	150295	X	59368	-0-	-90927	-0-	403	1	58612	3	N	321	306	1	15
							353	9							
10	70835	X	26008	-0-	-44827	-0-	69	1	25855	3	N	76	88	1	3
							84	9							

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7480 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	132	1	9323	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	116	1	9089	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	80	1	9970	3	Y	27	30	1			-0-
							30	9									
08	T. A.		9515	-0-	9515	9515	68	1	9423	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	T. A.		9708	-0-	9708	19223	67	1	9618	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	T. A.		10433	-0-	10433	29656	28	1	10384	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43090	X	35559	-0-	-7531	-0-	492	1	34716	3	Y	319	311	1			26
							351	9									
06	41700	X	26683	-0-	-15017	-0-	334	1	26084	3	Y	241	229	1			38
							265	9									
07	35960	X	28761	-0-	-7199	-0-	230	1	28429	3	Y	93	123	1			8
							102	9									
08	T. A.		25537	-0-	25537	25537	183	1	25323	3	Y	28	34	1			2
							31	9									
09	T. A.		21529	-0-	21529	47066	147	1	21349	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
10	T. A.		13533	-0-	13533	60599	36	1	13469	3	Y	25	25	1			2
							28	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	24104	X	NO RPT	-0-	-24104	-0-					N	NO RPT					-0-
08	32488	X	NO RPT	-0-	-32488	-0-					N	NO RPT					-0-
09	31440	X	NO RPT	-0-	-31440	-0-					N	NO RPT					-0-
10	32488	X	NO RPT	-0-	-32488	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5817		4806	-0-	-1011	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	8587		5806	-0-	-2781	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
01	8587		5391	-0-	-3196	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	7756		4542	-0-	-3214	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	8587		4696	-0-	-3891	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
04	8310		4222	-0-	-4088	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
05	8587		4097	-0-	-4490	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	8310		4046	-0-	-4264	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	8587		4177	-0-	-4410	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	8587		4009	-0-	-4578	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
09	8310		3292	-0-	-5018	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	8587		3118	-0-	-5469	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					117
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					117
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					117
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					117
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					117
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1516	-0-	-251 B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1667	-0-	-133 B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1461	-0-	-368 B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		198	-0-	198	198	198	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		133	-0-	133	331	133	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		140	-0-	140	471	140	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		163	-0-	163	634	163	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		149	-0-	149	783	149	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2500) //CONT.// 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	#	1917	-0-	-346	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	1890	-0-	-300	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	1811	-0-	-452	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	2232	#	2082	-0-	-150	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*09	2160	#	1775	-0-	-385	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	1051	2	Y	14	16	1			1
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	83 11	1 9	1130	2	Y	10					11
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	131 12	1 9	1032	2	Y	11	15	1			7
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	125 11	1 9	1031	2	Y	10	14	1			3
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	136 11	1 9	1092	2	Y	10	8	1			5
10	1147	N	501	-0-	-646	-0-	57 7	1 9	437	2	Y	6	7	1			4

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		168	-0-	168	168	43 1	1 9	124	2	Y	1					2

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

05	8951	X	8182	-0-	-769	-0-	571 47	1 9	7564	2	Y	43	193	1			127
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	674 46	1 9	6353	2	Y	42					169
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	813 50	1 9	7013	2	Y	45					214
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	797 45	1 9	6989	2	Y	41					255
09	7530	X	5509	-0-	-2021	-0-	720 39	1 9	4750	2	Y	35	190	1			100
*10	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	928 50	1 9	7064	2	Y	45					145

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

05	3472	X	2226	-0-	-1246	-0-	159	1	2067	2	N	-0-					67
							12	9									
06	2820	X	2044	-0-	-776	-0-	140	1	1892	2	N	11					78
							12	9									
07	2914	X	2308	-0-	-606	-0-	259	1	2043	2	N	5					83
							6	9									
08	2914	X	2294	-0-	-620	-0-	247	1	2043	2	N	4					87
							4	9									
09	2340	X	2240	-0-	-100	-0-	247	1	1986	2	N	6					93
							7	9									
10	2294	X	2278	-0-	-16	-0-	261	1	2015	2	N	2					95
							2	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

05	11436	X	9832	-0-	-1604	-0-	697	1	9090	2	Y	41	62	1			47
							45	9									
06	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	655	1	8871	2	Y	31					78
							34	9									
07	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	1171	1	9244	2	Y	40	57	1			61
							44	9									
08	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	1118	1	9243	2	Y	29	56	1			34
							32	9									
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	1070	1	8597	2	Y	31					65
							34	9									
10	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	1132	1	8719	2	Y	45	56	1			54
							50	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	78	1	1018	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	126	1	1707	2	Y	14					15
							15	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	164	1	1299	2	Y	14	20	1			9
							15	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	157	1	1298	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	164	1	1323	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	164	1	1261	2	Y	15	10	1			12
							17	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8604	-0-	-1285	-0-	604 118	1 9	7882	2	Y	107	120	1			11
06	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	487 59	1 9	6602	2	Y	54					65
07	8556	X	8019	-0-	-537	-0-	892 81	1 9	7046	2	Y	74	92	1			47
08	8556	X	7974	-0-	-582	-0-	852 77	1 9	7045	2	Y	70	97	1			20
09	8280	X	4947	-0-	-3333	-0-	542 45	1 9	4360	2	Y	41	39	1			22
10	8556	X	5195	-0-	-3361	-0-	590 63	1 9	4542	2	Y	57	35	1			44

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	730	-0-	-45	-0-	52	1	678	2	N	-0-					134
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	123	1	1668	2	N	-0-					134
07	775	X	744	-0-	-31	-0-	84	1	660	2	N	-0-					134
08	775	X	741	-0-	-34	-0-	80	1	661	2	N	-0-					134
09	750	X	580	-0-	-170	-0-	64	1	516	2	N	-0-					134
10	1860	X	662	-0-	-1198	-0-	76	1	586	2	N	-0-					134

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7015	-0-	-1913	-0-	490	1	6389	2	N	124					167
							136	9									
06	8640	X	5851	-0-	-2789	-0-	401	1	5441	2	N	8					175
							9	9									
07	8928	X	6265	-0-	-2663	-0-	697	1	5502	2	N	60	187	1			48
							66	9									
08	8773	X	6178	-0-	-2595	-0-	666	1	5501	2	N	10					58
							11	9									
09	7440	X	5182	-0-	-2258	-0-	558	1	4490	2	N	122					180
							134	9									
10	7006	X	4870	-0-	-2136	-0-	558	1	4302	2	N	9					189
							10	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2429	-0-	-361	-0-	290	1	2133	2	N	5					75
							6	9									
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	198	1	1406	2	N	7					82
							8	9									
07	2201	X	1883	-0-	-318	-0-	443	1	1434	2	N	5					87
							6	9									
08	2418	X	1864	-0-	-554	-0-	462	1	1400	2	N	2					89
							2	9									
09	2340	X	1439	-0-	-901	-0-	362	1	1074	2	N	3					92
							3	9									
10	2418	X	1780	-0-	-638	-0-	457	1	1321	2	N	2					94
							2	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	387	1	2842	2	N	113	190	1			137
							124	9									
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	233	1	1652	2	N	124	187	1			74
							136	9									
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	653	1	2114	2	N	147					221
							162	9									
08	3348	X	2591	-0-	-757	-0-	591	1	1790	2	N	191	191	1			221
							210	9									
09	3240	X	2222	-0-	-1018	-0-	541	1	1606	2	N	68	189	1			100
							75	9									
10	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	553	1	1597	2	N	97					197
							107	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	247	3	Y	117	98	1			43
							129	9									
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	19	1	154	3	Y	57	67	1			33
							63	9									
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	29	1	262	3	Y	4	27	1			10
							4	9									
08	403	N	134	-0-	-269	-0-	14	1	118	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	14	1	184	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	31	1	243	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	Y	85	61	1			29
							94	9									
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	31	1	249	3	Y	10	29	1			10
							11	9									
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	3	Y	-0-	6	1			4
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	32	1	289	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	279	N	74	-0-	-205	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	2953	-0-	-1790	-0-	295	1	2527	3	Y	119	105	1			46
							131	9									
06	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	310	1	3005	3	Y	4	34	1			16
							4	9									
07	4185	X	3595	-0-	-590	-0-	309	1	3186	3	Y	91	79	1			28
							100	9									
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	407	1	3994	3	Y	138	105	1			61
							152	9									
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	355	1	4280	3	Y	222	256	1			27
							244	9									
*10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	282	1	4398	3	Y	262	169	1			120
							288	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	383	1	3233	3	Y	52	61	1			27
							57	9									
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	381	1	3563	3	Y	42	47	1			22
							46	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	435	1	4334	3	Y	49	52	1			19
							54	9									
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	406	1	3752	3	Y	49	43	1			25
							54	9									
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	303	1	3444	3	Y	63	80	1			8
							69	9									
10	4650	X	3142	-0-	-1508	-0-	195	1	2881	3	Y	60	40	1			28
							66	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	208	190	1			83
							229	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	3	Y	-0-	56	1			27
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	110	1	962	3	Y	-0-	20	1			7
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	228	1	1846	3	Y	-0-	4	1			3
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	180	1	1791	3	Y	-0-	3	1			-0-
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	146	1	1893	3	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

05	3503	X	2814	-0-	-689	-0-	301	1	2513	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	318	1	3010	3	Y	-0-					-0-
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	337	1	3400	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	337	1	3159	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	228	1	2623	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2668	-0-	-1083	-0-	168	1	2500	3	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	281	1	2415	3	Y	65	64	1			28
							72	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	111	1	1088	3	Y	23	34	1			17
							25	9									
07	1240	N	664	-0-	-576	-0-	58	1	561	3	Y	41	43	1			15
							45	9									
08	1240	N	928	-0-	-312	-0-	86	1	769	3	Y	66	51	1			30
							73	9									
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	78	1	855	3	Y	102	120	1			12
							112	9									
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	Y	107	70	1			49
							118	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					55
06	3000	N	3143	-0-	143	143	273	1	2850	3	Y	18					73
							20	9									
07	3100	N	4572	-0-	1472	1615	380	1	4170	3	Y	20	64	1			29
							22	9									
08	3100	N	3073	-0-	-27	1588	276	1	2785	3	Y	11					40
							12	9									
09	3691	X	2103	-0-	-1588	-0-	158	1	1933	3	Y	11					51
							12	9									
10	3100	X	1965	-0-	-1135	-0-	116	1	1839	3	Y	9					60
							10	9									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

05	3069	X	351	-0-	-2718	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					151
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	473	1	4948	3	Y	19					170
							21	9									
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	543	1	5951	3	Y	17	129	1			58
							19	9									
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	159	1	1599	3	Y	4					62
							4	9									
09	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	390	1	4763	3	Y	16					78
							18	9									
*10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	622	1	9824	3	Y	30					108
							33	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	433	1	6820	2	Y	106	124	1			155
							117	9									
06	6840	X	6824	-0-	-16	-0-	350	1	6368	2	Y	96	60	1			191
							106	9									
07	7068	X	6695	-0-	-373	-0-	338	1	6255	2	Y	93	123	1			161
							102	9									
08	7068	X	6897	-0-	-171	-0-	391	1	6430	2	Y	69	62	1			168
							76	9									
09	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	378	1	7665	2	Y	75	63	1			180
							83	9									
*10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	421	1	7879	2	Y	106	128	1			158
							117	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1015	-0-	-566	-0-	70	1	916	2	Y	26	58	1			105
							29	9									
06	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	75	1	1016	2	Y	-0-					105
07	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	116	1	920	2	Y	57	55	1			107
							63	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	111	1	919	2	Y	31					138
							34	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	145	1	1165	2	Y	28	52	1			114
							31	9									
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	152	1	1169	2	Y	48					162
							53	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	131	1	1715	2	Y	20					56
							22	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	144	1	1949	2	Y	19	36	1			39
							21	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	242	1	1911	2	Y	28					67
							31	9									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	231	1	1910	2	Y	22	45	1			44
							24	9									
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	243	1	1953	2	Y	22					66
							24	9									
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	239	1	1840	2	Y	38					104
							42	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	68	1	886	2	Y	26	38	1			79
							29	9									
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	57	1	773	2	Y	-0-					79
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	98	1	772	2	Y	47	41	1			85
							52	9									
08	992	N	894	-0-	-98	-0-	93	1	772	2	Y	26					111
							29	9									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	94	1	757	2	Y	19	42	1			88
							21	9									
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	107	1	821	2	Y	33					121
							36	9									

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

05	1488	X	1041	-0-	-447	-0-	72	1	938	2	Y	28	48	1			94
							31	9									
06	1440	X	884	-0-	-556	-0-	61	1	823	2	Y	-0-					94
07	1488	X	1049	-0-	-439	-0-	111	1	880	2	Y	53	48	1			99
							58	9									
08	1488	X	1018	-0-	-470	-0-	106	1	879	2	Y	30					129
							33	9									
09	1050	X	915	-0-	-135	-0-	99	1	795	2	Y	19	49	1			99
							21	9									
10	1054	N	887	-0-	-167	-0-	98	1	755	2	Y	31					130
							34	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

05	3000	N	2533	-0-	-467	7462	271	1	2203	3	Y	54	53	1			23
							59	9									
06	3000	N	1993	-0-	-1007	6455	191	1	1672	3	Y	118	95	1			46
							130	9									
07	3100	N	2140	-0-	-960	5495	184	1	1716	3	Y	218	195	1			69
							240	9									
08	3100	N	2465	-0-	-635	4860	223	1	1930	3	Y	284	223	1			130
							312	9									
09	3000	N	1974	-0-	-1026	3834	180	1	1787	3	Y	6	123	1			13
							7	9									
*10	3100	N	2134	-0-	-966	2868	153	1	1973	3	Y	7	12	1			8
							8	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

05	117	N	15	-0-	-102	-0-	4	1	9	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	3766	-0-	766	766	276	1	3372	3	Y	107	73	1			35
							118	9									
07	2150	N	1384	-0-	-766	-0-	96	1	1247	3	Y	37	53	1			19
							41	9									
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	3	14	1			8
							3	9									
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	7	1			1
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5294	X	1112	-0-	-4182	-0-	111	1	924	3	Y	70	64	1			28
							77	9									
06	1860	X	1353	-0-	-507	-0-	122	1	1156	3	Y	68	65	1			31
							75	9									
07	1922	X	1437	-0-	-485	-0-	116	1	1155	3	Y	151	134	1			48
							166	9									
08	1364	X	1189	-0-	-175	-0-	119	1	953	3	Y	106	97	1			57
							117	9									
09	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	164	1	1873	3	Y	126	166	1			17
							139	9									
*10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	163	1	2417	3	Y	187	119	1			85
							206	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8346	X	1333	-0-	-7013	-0-	126	1	1195	3	Y	11	20	1			9
							12	9									
06	2190	X	1546	-0-	-644	-0-	129	1	1336	3	Y	74	56	1			27
							81	9									
07	3472	X	1775	-0-	-1697	-0-	150	1	1534	3	Y	83	81	1			29
							91	9									
08	1860	X	1535	-0-	-325	-0-	148	1	1326	3	Y	55	53	1			31
							61	9									
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	290	1	3257	3	Y	10	37	1			4
							11	9									
*10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	349	1	5089	3	Y	19	13	1			10
							21	9									

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56760	X	13598	-0-	-43162	-0-	1367	1	12035	3	Y	178	161	1			70
							196	9									
06	15240	X	12096	-0-	-3144	-0-	1088	1	10870	3	Y	125	131	1			64
							138	9									
07	15748	X	15230	-0-	-518	-0-	1294	1	13770	3	Y	151	159	1			56
							166	9									
08	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	1361	1	13451	3	Y	220	174	1			102
							242	9									
09	13950	X	13253	-0-	-697	-0-	987	1	11967	3	Y	272	339	1			35
							299	9									
10	15221	X	14326	-0-	-895	-0-	834	1	13115	3	Y	343	221	1			157
							377	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12573	X	3314	-0-	-9259	-0-	343	1	2934	3	Y	34	25	1			11
							37	9									
06	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	283	1	2744	3	Y	25	24	1			12
							28	9									
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	334	1	3419	3	Y	11	17	1			6
							12	9									
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	339	1	3222	3	Y	41	30	1			17
							45	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	281	1	3277	3	Y	59	69	1			7
							65	9									
10	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	223	1	3375	3	Y	69	44	1			32
							76	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	166	-0-	-927	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					168
06	420	N	183	-0-	-237	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					168
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					168
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	1					169
							1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					169
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	2					171
							2	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7107	-0-	-550	-0-	504	1	6571	2	Y	29	37	1			33
							32	9									
06	7410	X	7005	-0-	-405	-0-	480	1	6500	2	Y	23					56
							25	9									
07	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	797	1	6295	2	Y	27	41	1			42
							30	9									
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	761	1	6294	2	Y	20	39	1			23
							22	9									
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	764	1	6142	2	Y	23					46
							25	9									
*10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	840	1	6472	2	Y	33	39	1			40
							36	9									

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3255	-0-	-341	-0-	231	1	3009	2	Y	14	14	1			15
							15	9									
06	2760	X	979	-0-	-1781	-0-	67	1	909	2	Y	3					18
							3	9									
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	394	1	3107	2	Y	13	13	1			18
							14	9									
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	376	1	3106	2	Y	10	17	1			11
							11	9									
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	383	1	3077	2	Y	11					22
							12	9									
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	389	1	2998	2	Y	16	19	1			19
							18	9									

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7385	-0-	-396	-0-	524	1	6828	2	Y	30	38	1			34
							33	9									
06	7440	X	6926	-0-	-514	-0-	474	1	6427	2	Y	23					57
							25	9									
07	7688	X	7465	-0-	-223	-0-	835	1	6598	2	Y	29	42	1			44
							32	9									
08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	798	1	6596	2	Y	20	40	1			24
							22	9									
09	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	868	1	6978	2	Y	26					50
							29	9									
10	6541	X	6518	-0-	-23	-0-	745	1	5741	2	Y	29	42	1			37
							32	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	5603	-0-	-1837	-0-	392	1	5112	2	N	90	192	1			100
							99	9									
06	7200	X	5506	-0-	-1694	-0-	377	1	5105	2	N	22					122
							24	9									
07	7440	X	5769	-0-	-1671	-0-	641	1	5065	2	N	57					179
							63	9									
08	7316	X	5727	-0-	-1589	-0-	613	1	5063	2	N	46	187	1			38
							51	9									
09	6060	X	5507	-0-	-553	-0-	604	1	4851	2	N	47					85
							52	9									
10	5766	X	5545	-0-	-221	-0-	631	1	4864	2	N	45					130
							50	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	235	-0-	-416	-0-	17	1	218	2	N	-0-					222
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	2	N	39					261
							43	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	73	1	580	2	N	22	192	1			91
							24	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	580	2	N	19					110
							21	9									
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	251	1	2020	2	N	20					130
							22	9									
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	217	1	1668	2	N	5					135
							6	9									

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	76	1	997	2	Y	33					101
							36	9									
06	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	68	1	923	2	Y	25					126
							28	9									
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	117	1	925	2	Y	57	103	1			80
							63	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	112	1	925	2	Y	36					116
							40	9									
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	111	1	895	2	Y	37	101	1			52
							41	9									
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	114	1	875	2	Y	39					91
							43	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4792	-0-	-354	-0-	337	1	4399	2	Y	51					162
							56	9									
06	4950	X	4636	-0-	-314	-0-	315	1	4276	2	Y	41	104	1			99
							45	9									
07	5115	X	4954	-0-	-161	-0-	549	1	4335	2	Y	64					163
							70	9									
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	524	1	4334	2	Y	51	111	1			103
							56	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	500	1	4018	2	Y	47					150
							52	9									
*10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	521	1	4009	2	Y	80					230
							88	9									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	1529	-0-	-3152	-0-	108	1	1402	2	Y	17					80
							19	9									
06	3000	X	1579	-0-	-1421	-0-	107	1	1457	2	Y	14	51	1			43
							15	9									
07	3100	X	881	-0-	-2219	-0-	98	1	771	2	Y	11					54
							12	9									
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	93	1	771	2	Y	9	37	1			26
							10	9									
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	Y	10					36
							11	9									
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	96	1	741	2	Y	15					51
							17	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55 26	1 9	715	2	Y	24					65
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	607	2	Y	17					82
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	82 45	1 9	652	2	Y	41	67	1			56
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	79 28	1 9	651	2	Y	25					81
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	68 26	1 9	550	2	Y	24	71	1			34
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	72 28	1 9	552	2	Y	25					59

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	934	-0-	-492	-0-	65 28	1 9	841	2	Y	25	48	1			92
06	1380	X	944	-0-	-436	-0-	65	1	879	2	Y	-0-					92
07	1426	X	1056	-0-	-370	-0-	112 58	1 9	886	2	Y	53	47	1			98
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	107 33	1 9	886	2	Y	30					128
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	104 23	1 9	838	2	Y	21	49	1			100
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	116 41	1 9	896	2	Y	37					137

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	820	-0-	-1350	-0-	750 13	1 9	57	2	Y	12	25	1			22
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	17	1			5
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	3	Y	22	14	1			10
							24	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	3	Y	30	24	1			16
							33	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	101	1	1090	3	Y	48	46	1			18
							53	9									
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	176	1	1909	3	Y	55	48	1	7	8	18
							61	9									
09	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	134	1	2034	3	Y	19	20	1			17
							21	9									
10	1643	X	1194	-0-	-449	-0-	103	1	1060	3	Y	28	38	1			7
							31	9									

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3644	-0-	-1471	-0-	259	1	3370	2	Y	14	25	1			17
							15	9									
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	246	1	3335	2	Y	12					29
							13	9									
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	436	1	3446	2	Y	16	22	1			23
							18	9									
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	417	1	3445	2	Y	11	21	1			13
							12	9									
09	3630	X	2795	-0-	-835	-0-	308	1	2477	2	Y	9					22
							10	9									
10	3751	X	1886	-0-	-1865	-0-	216	1	1660	2	Y	9	19	1			12
							10	9									

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					273
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30620	X	7452	-0-	-23168	-0-	800 19	1 9	6633	3	Y	17	42	1			14
06	7770	X	6734	-0-	-1036	-0-	592 230	1 9	5912	3	Y	209	150	1			73
07	8401	X	8363	-0-	-38	-0-	709 185	1 9	7469	3	Y	168	178	1			63
08	8401	X	7753	-0-	-648	-0-	709 83	1 9	6961	3	Y	75	88	1			50
09	8130	X	7343	-0-	-787	-0-	569 80	1 9	6694	3	Y	73	111	1			12
10	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	460 98	1 9	7026	3	Y	89	59	1			42

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1046	-0-	-1954	1283	107	1	877	3	Y	56	46	1			20
							62	9									
06	2657	N	1374	-0-	-1283	-0-	127	1	1182	3	Y	59	53	1			26
							65	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1203	3	Y	58	62	1			22
							64	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	131	1	1204	3	Y	45	42	1			25
							50	9									
09	1380	N	414	-0-	-966	-0-	40	1	370	3	Y	4	26	1			3
							4	9									
10	1395	N	839	-0-	-556	-0-	64	1	764	3	Y	10	8	1			5
							11	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2919	N	464	-0-	-2455	-0-	52	1	397	3	Y	14	29	1			13
							15	9									
06	900	N	758	-0-	-142	-0-	76	1	662	3	Y	18	21	1			10
							20	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	95	1	879	3	Y	22	24	1			8
							24	9									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	83	1	704	3	Y	-0-	5	1			3
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	63	1	664	3	Y	-0-	3	1			-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	3	Y	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		70	-0-	70	70	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	71	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	74	3	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	3	-0-	-74	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	210	1	2732	2	N	-0-					197
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	169	1	2285	2	N	7					204
							8	9									
07	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	1					205
08	2945	X	2321	-0-	-624	-0-	250	1	2069	2	N	2					207
							2	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	316	1	2539	2	N	3					210
							3	9									
*10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	407	1	3131	2	N	2					212
							2	9									

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6835	-0-	-1008	-0-	486	1	6338	2	N	10					68
							11	9									
06	7590	X	6757	-0-	-833	-0-	460	1	6232	2	N	59					127
							65	9									
07	7843	X	6285	-0-	-1558	-0-	700	1	5529	2	N	51					178
							56	9									
08	6262	X	6246	-0-	-16	-0-	669	1	5527	2	N	45					223
							50	9									
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	696	1	5593	2	N	47	193	1			77
							52	9									
10	6262	X	6188	-0-	-74	-0-	706	1	5437	2	N	41					118
							45	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	2095	-0-	-2617	-0-	840	1	1244	2	N	10					134
							11	9									
06	4560	X	3547	-0-	-1013	-0-	870	1	2649	2	N	25					159
							28	9									
07	4712	X	3036	-0-	-1676	-0-	435	1	2589	2	N	11					170
							12	9									
08	4495	X	3017	-0-	-1478	-0-	870	1	2130	2	N	15					185
							17	9									
09	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	870	1	2017	2	N	17					202
							19	9									
10	3658	X	2465	-0-	-1193	-0-	900	1	1548	2	N	15					217
							17	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	N	-0-					79
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-					79
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	59	1	489	2	N	-0-					79
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	70	1	561	2	N	-0-					79
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	N	-0-					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	97	1	1259	2	N	-0-					26
06	1710	N	1173	-0-	-537	-0-	81	1	1092	2	N	-0-					26
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	148	1	1171	2	N	-0-					26
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	142	1	1170	2	N	-0-					26
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	89	1	712	2	N	-0-					26
10	1333	N	768	-0-	-565	-0-	88	1	680	2	N	-0-					26

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1740	-0-	-1260	3690	123 8	1 9	1609	2	Y	7	8	1			8
06	3000	N	1719	-0-	-1281	2409	118 7	1 9	1594	2	Y	6					14
07	3100	N	1839	-0-	-1261	1148	206 8	1 9	1625	2	Y	7	10	1			11
08	2976	N	1828	-0-	-1148	-0-	197 6	1 9	1625	2	Y	5	10	1			6
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	194 7	1 9	1561	2	Y	6					12
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	206 9	1 9	1587	2	Y	8	10	1			10

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14329	X	4317	-0-	-10012	-0-	252 96	1 9	3969	2	Y	87	100	1			119
06	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	520 83	1 9	9455	2	Y	75	48	1			146
07	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	486 77	1 9	8979	2	Y	70	96	1			120
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	389 61	1 9	6401	2	Y	55	49	1			126
09	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	443 62	1 9	8997	2	Y	56	49	1			133
*10	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	452 74	1 9	8446	2	Y	67	92	1			108

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	916	-0-	-984	2696	52 10	1 9	854	2	Y	9					17
06	3000	N	957	-0-	-2043	653	59 2	1 9	896	2	Y	2	10	1			9
07	1550	N	897	-0-	-653	-0-	56 3	1 9	838	2	Y	3					12
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	976	2	Y	3	8	1			7
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	992	2	Y	5					12
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	77 10	1 9	1231	2	Y	9	8	1			13

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	397	-0-	-1525	-0-	28	1	369	2	N	-0-					202
06	990	X	392	-0-	-598	-0-	27	1	365	2	N	-0-					202
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	47 10	1 9	373	2	N	9	188	1			23
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	45	1	373	2	N	-0-					23
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	522	1	4196	2	N	-0-					23
*10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	536 8	1 9	4132	2	N	7					30

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	209 8	1 9	1533	2	Y	7					172
06	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	201 17	1 9	1427	2	Y	15					187
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	404 17	1 9	1311	2	Y	15					202
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	422 29	1 9	1280	2	Y	26	159	1			69
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	434 31	1 9	1290	2	Y	28					97
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	475 12	1 9	1371	2	Y	11					108

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4026	-0-		-345		-0-	478	1	3507	2	Y	37					83
									41	9									
06	4230	X	3798	-0-		-432		-0-	465	1	3300	2	Y	30	80	1			33
									33	9									
07	4371	X	3982	-0-		-389		-0-	931	1	3015	2	Y	33					66
									36	9									
08	3949	X	3949	-0-		-0-		-0-	971	1	2945	2	Y	30					96
									33	9									
09	3999	X	3999	-0-		-0-		-0-	999	1	2965	2	Y	32	85	1			43
									35	9									
*10	4084	X	4084	-0-		-0-		-0-	1041	1	3004	2	Y	35					78
									39	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

05	1701	N	1701	-0-		-0-		-0-	201	1	1475	2	Y	23	15	1			29
									25	9									
06	1843	N	1843	-0-		-0-		-0-	224	1	1588	2	Y	28	22	1			35
									31	9									
07	2059	N	2059	-0-		-0-		-0-	478	1	1551	2	Y	27	32	1			30
									30	9									
08	2049	N	2049	-0-		-0-		-0-	499	1	1514	2	Y	33	32	1			31
									36	9									
09	1294	N	1294	-0-		-0-		-0-	322	1	955	2	Y	15	32	1			14
									17	9									
*10	1581	N	1581	-0-		-0-		-0-	406	1	1172	2	Y	3					17
									3	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

05	1488	N	1066	-0-		-422		-0-	74	1	978	2	N	13					218
									14	9									
06	1440	N	1279	-0-		-161		-0-	120	1	1131	2	N	25					243
									28	9									
07	1364	N	1090	-0-		-274		-0-	112	1	967	2	N	10					253
									11	9									
08	1091	N	1091	-0-		-0-		-0-	110	1	964	2	N	15					268
									17	9									
09	1212	N	1212	-0-		-0-		-0-	156	1	1033	2	N	21	194	1			95
									23	9									
10	1085	N	1023	-0-		-62		-0-	117	1	889	2	N	15					110
									17	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

05	2511	X	1241	-0-	-1270	-0-	537 22	1 9	682	2	N	20	185	1			50
06	2430	X	531	-0-	-1899	-0-	372 3	1 9	156	2	N	3					53
07	1891	X	851	-0-	-1040	-0-	395 13	1 9	443	2	N	12					65
08	1736	X	838	-0-	-898	-0-	227 8	1 9	603	2	N	7					72
09	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	538 11	1 9	1635	2	N	10					82
*10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	494 9	1 9	1541	2	N	8					90

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

05	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	147 14	1 9	1076	2	N	13					160
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	145 21	1 9	1027	2	N	19					179
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	293 17	1 9	949	2	N	15					194
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	306 17	1 9	926	2	N	15					209
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	280 25	1 9	831	2	N	23	195	1			37
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	334 14	1 9	966	2	N	13					50

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					75
06	480	N	208	-0-	-272	-0-	14	1	194	2	N	-0-					75
07	806	N	597	-0-	-209	-0-	67	1	530	2	N	-0-					75
08	806	N	594	-0-	-212	-0-	64	1	530	2	N	-0-					75
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	82	1	663	2	N	-0-					75
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	74	1	574	2	N	-0-					75

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

05	3596	X	3203	-0-	-393	-0-	227	1	2959	2	Y	15	188	1			79
							17	9									
06	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	209	1	2828	2	Y	10					89
							11	9									
07	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	362	1	2858	2	Y	11					100
							12	9									
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	346	1	2857	2	Y	12					112
							13	9									
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	342	1	2750	2	Y	-0-					112
*10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	405	1	3115	2	Y	-0-					112

GARCIA "F" WELL #: 6 RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P&A EFF 12/03/12

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

05	3038	X	2092	-0-	-946	-0-	229	1	1860	3	Y	3					10
							3	9									
06	2940	X	2069	-0-	-871	-0-	227	1	1840	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
07	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	181	1	1954	3	Y	-0-					6
08	2883	X	2319	-0-	-564	-0-	196	1	2123	3	Y	-0-					6
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	170	1	2582	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
*10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	206	1	2130	3	Y	1	1	1			6
							1	9									

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	89 6	1 9	1157	2	Y	5	9	1			6
06	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	86 4	1 9	1164	2	Y	4					10
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	147 7	1 9	1164	2	Y	6	8	1			8
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	1163	2	Y	3	7	1			4
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	144 6	1 9	1158	2	Y	5					9
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	152 6	1 9	1169	2	Y	5	7	1			7

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	17 8	1 9	225	2	Y	7					21
06	330	N	114	-0-	-216	-0-	8 3	1 9	103	2	Y	3					24
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	197	2	Y	12	20	1			16
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	197	2	Y	7					23
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	245	2	Y	9	20	1			12
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					12

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28748	X	6374	-0-	-22374	-0-	376	1	5928	2	Y	64	75	1			94
							70	9									
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	302	1	5503	2	Y	58	36	1			116
							64	9									
07	8711	X	5260	-0-	-3451	-0-	267	1	4928	2	Y	59	76	1			99
							65	9									
08	7440	X	4432	-0-	-3008	-0-	251	1	4128	2	Y	48	40	1			107
							53	9									
09	7200	X	4997	-0-	-2203	-0-	233	1	4721	2	Y	39	38	1			108
							43	9									
10	6386	X	4913	-0-	-1473	-0-	246	1	4595	2	Y	65	78	1			95
							72	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

05	10158	X	2800	-0-	-7358	-0-	167	1	2626	2	Y	6	16	1			19
							7	9									
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	104	1	1890	2	Y	16	9	1			26
							18	9									
07	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	129	1	2384	2	Y	10	16	1			20
							11	9									
08	2790	X	1832	-0-	-958	-0-	104	1	1717	2	Y	10	8	1			22
							11	9									
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	143	1	2903	2	Y	9	8	1			23
							10	9									
10	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	125	1	2331	2	Y	15	18	1			20
							17	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

05	961	N	840	-0-	-121	-0-	59	1	769	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	930	N	773	-0-	-157	-0-	53	1	713	2	Y	6					7
							7	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	103	1	809	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	114	1	914	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	102	1	786	2	Y	10	7	1			8
							11	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	367	-0-	-98	-0-	25	1	329	2	Y	12					60
							13	9									
06	450	X	355	-0-	-95	-0-	24	1	331	2	Y	-0-					60
07	465	X	392	-0-	-73	-0-	42	1	336	2	Y	13	35	1			38
							14	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	Y	8					46
							9	9									
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	Y	10					56
							11	9									
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	43	1	335	2	Y	6	32	1			30
							7	9									

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	155	-0-	-2511	-0-	11	1	142	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	2580	N	1793	-0-	-787	-0-	122	1	1656	2	Y	14					14
							15	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	707	2	Y	8	17	1			5
							9	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	86	1	707	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	217	1	1748	2	Y	17	10	1			9
							19	9									
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	230	1	1769	2	Y	22	14	1			17
							24	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	107	1	1399	2	Y	50					191
							55	9									
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	100	1	1349	2	Y	-0-					191
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	156	1	1234	2	Y	46	109	1			128
							51	9									
08	1550	X	1415	-0-	-135	-0-	149	1	1234	2	Y	29					157
							32	9									
09	1500	X	1481	-0-	-19	-0-	160	1	1285	2	Y	33					190
							36	9									
10	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	147	1	1128	2	Y	20	110	1			100
							22	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	535	-0-	-209	-0-	37	1	479	2	Y	17					89
							19	9									
06	720	X	562	-0-	-158	-0-	39	1	523	2	Y	-0-					89
07	775	X	599	-0-	-176	-0-	65	1	512	2	Y	20	51	1			58
							22	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	511	2	Y	11					69
							12	9									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	471	2	Y	12					81
							13	9									
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	545	2	Y	9	47	1			43
							10	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	332	1	4332	2	Y	59	62	1			6
							65	9									
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	350	1	4743	2	Y	39					45
							43	9									
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	535	1	4224	2	Y	44	61	1			28
							48	9									
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	511	1	4223	2	Y	42	58	1			12
							46	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	501	1	4026	2	Y	38	30	1			20
							42	9									
*10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	509	1	3917	2	Y	50	32	1			38
							55	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	183	1	2383	2	N	17					249
							19	9									
06	3000	N	3602	-0-	602	602	245	1	3315	2	N	38	195	1			92
							42	9									
07	3100	N	3161	-0-	61	663	348	1	2752	2	N	55					147
							61	9									
08	3100	N	3131	-0-	31	694	333	1	2751	2	N	43					190
							47	9									
09	3000	N	3516	-0-	516	1210	384	1	3086	2	N	42					232
							46	9									
*10	4601	X	3391	-0-	-1210	-0-	383	1	2951	2	N	52	192	1			92
							57	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	419	1	806	2	N	18					150
							20	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	465	1	728	2	N	16					166
							18	9									
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	479	1	673	2	N	37					203
							41	9									
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	514	1	678	2	N	48					251
							53	9									
09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	484	1	629	2	N	48	191	1			108
							53	9									
*10	1178	N	973	-0-	-205	-0-	418	1	527	2	N	25					133
							28	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		165	-0-	165	165	72	1	93	2	N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		398	-0-	398	563	176	1	222	2	N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					17
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	73	1	114	2	N	-0-					17
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	196	1	276	2	N	-0-	7	7			10
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
*10	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	2	N	-0-					10

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53048	X	9263	-0-	-43785	-0-	532	1	8689	2	Y	38					122
							42	9									
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	490	1	7485	2	Y	32	73	1			81
							35	9									
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	398	1	5909	2	Y	42					123
							46	9									
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	555	1	10512	2	Y	30	73	1			80
							33	9									
09	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	531	1	9454	2	Y	42					122
							46	9									
*10	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	410	1	6540	2	Y	57	67	1			112
							63	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	99 28	1 9	1296	2	Y	25	71	1			25
06	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	86 32	1 9	1169	2	Y	29	25	1			29
07	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	157 34	1 9	1244	2	Y	31	24	1			36
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	150 28	1 9	1244	2	Y	25	45	1			16
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	112 30	1 9	899	2	Y	27	22	1			21
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	131 33	1 9	1012	2	Y	30					51

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	455 89	1 9	5930	2	Y	81	84	1			8
06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	525 65	1 9	7121	2	Y	59					67
07	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	963 87	1 9	7607	2	Y	79	95	1			51
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	920 84	1 9	7605	2	Y	76	105	1			22
09	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	854 70	1 9	6863	2	Y	64	52	1			34
*10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	887 95	1 9	6831	2	Y	86	54	1			66

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	238	1	3099	2	Y	42	46	1			4
							46	9									
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	223	1	3025	2	Y	25					29
							28	9									
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	394	1	3108	2	Y	33	41	1			21
							36	9									
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	376	1	3108	2	Y	31	43	1			9
							34	9									
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	367	1	2952	2	Y	28	22	1			15
							31	9									
*10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	386	1	2975	2	Y	37	23	1			29
							41	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	755	-0-	-330	-0-	54	1	701	2	Y	-0-					114
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	59	1	806	2	Y	50					164
							55	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	100	1	791	2	Y	38					202
							42	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	96	1	791	2	Y	23	195	1			30
							25	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	Y	2					32
							2	9									
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	83					115
							91	9									

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1672	-0-	-560	-0-	117	1	1532	2	Y	21	25	1			2
							23	9									
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	168	1	2274	2	Y	19					21
							21	9									
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	266	1	2096	2	Y	22	29	1			14
							24	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	254	1	2096	2	Y	21	29	1			6
							23	9									
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	258	1	2075	2	Y	19	15	1			10
							21	9									
10	1550	N	630	-0-	-920	-0-	71	1	550	2	Y	8	12	1			6
							9	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	Y	1					34
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	48	1	344	2	Y	4					38
							4	9									
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	79	1	255	2	Y	3					41
							3	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	82	1	249	2	Y	5	32	1			14
							6	9									
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	66	1	194	2	Y	4					18
							4	9									
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	82	1	237	2	Y	2					20
							2	9									

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	338	1	2485	2	Y	39	38	1			54
							43	9									
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	347	1	2460	2	Y	45	42	1			57
							50	9									
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	659	1	2134	2	Y	38	52	1			43
							42	9									
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	687	1	2084	2	Y	45	45	1			43
							50	9									
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	621	1	1843	2	Y	29	45	1			27
							32	9									
*10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	701	1	2025	2	Y	5					32
							6	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13246	X	3364	-0-	-9882	-0-	191	1	3120	2	Y	48					169
							53	9									
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	201	1	3077	2	Y	43	99	1			113
							47	9									
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	246	1	3663	2	Y	65					178
							72	9									
08	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	168	1	3183	2	Y	41	103	1			116
							45	9									
09	3450	X	3124	-0-	-326	-0-	163	1	2900	2	Y	55					171
							61	9									
*10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	263	1	4195	2	Y	81	94	1			158
							89	9									

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1817	-0-	-83	4925	105	1	1665	2	Y	43	50	1			64
							47	9									
06	3000	N	1239	-0-	-1761	3164	62	1	1134	2	Y	39	24	1			79
							43	9									
07	3100	N	1498	-0-	-1602	1562	75	1	1384	2	Y	35	49	1			65
							39	9									
08	2832	N	1270	-0-	-1562	-0-	71	1	1169	2	Y	27	24	1			68
							30	9									
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1111	2	Y	28	25	1			71
							31	9									
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1819	2	Y	43	50	1			64
							47	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	434 56	1 9	3188	2	Y	51	53	1			71
06	4080	X	3144	-0-	-936	-0-	382 54	1 9	2708	2	Y	49	55	1			65
07	4216	X	3252	-0-	-964	-0-	756 47	1 9	2449	2	Y	43	59	1			49
08	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	789 57	1 9	2392	2	Y	52	52	1			49
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	841 43	1 9	2498	2	Y	39	52	1			36
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	911 8	1 9	2631	2	Y	7					43

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3593	-0-	-1491	-0-	424 56	1 9	3113	2	Y	51	60	1			73
06	4920	X	1935	-0-	-2985	-0-	235 33	1 9	1667	2	Y	30	56	1			47
07	5084	X	3966	-0-	-1118	-0-	922 58	1 9	2986	2	Y	53	43	1			57
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	962 69	1 9	2915	2	Y	63	60	1			60
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	1172 58	1 9	3481	2	Y	53	63	1			50
10	3906	X	2092	-0-	-1814	-0-	537 4	1 9	1551	2	Y	4					54

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 1 RRCID -> 085834 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9858 - 9892

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 2 RRCID -> 095563 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9653 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 3 RRCID -> 095564 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L, NW/4 WELL #: B 4 RRCID -> 096204 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L, SW/4 WELL #: B 5 RRCID -> 114997 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11247 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	87	1	249	2	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	136	1	376	2	N	-0-					-0-
07	558	N	233	-0-	-325	-0-	55	1	178	2	N	-0-					-0-
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	29	1	160	2	N	-0-					-0-
09	510	N	36	-0-	-474	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
10	248	N	136	-0-	-112	-0-	50	1	86	2	N	-0-					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FH-19) 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 19 RRCID -> 229264 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8958 - 8998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ FARMS WELL #: 20 RRCID -> 229270 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8420 - 9484

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) //CONT.// 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	#	1236	-0-	-1864	-0-	1219	2	17	9	N	15					138
06	3000	#	501	-0-	-2499	-0-	488	2	13	9	N	12					150
07	3100	#	796	-0-	-2304	-0-	790	2	6	9	N	5					155
08	2232	#	29	-0-	-2203	-0-	29	2			N	-0-					155
09	2160	#	66	-0-	-2094	-0-	65	2	1	9	N	1					156
10	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					156

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655		-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
06	15150		-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
07	15655		7042	-0-	-8613	-0-	6937	3	105	9	N	95					95
08	10844	R	10844	-0-	-0-	-0-	10656	3	188	9	N	171					266
09	12191	R	12191	-0-	-0-	-0-	11947	3	244	9	N	222					488
*10	13459	R	13459	-0-	-0-	-0-	13217	3	242	9	N	220	382	1			326

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	49	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	2	Y	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	587	2	Y	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	58	1	583	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	17	1	112	2	N	-0-					1
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	19	1	127	2	N	-0-					1
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N	1					2
							1	9									
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	N	1					3
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	19	1	129	2	N	-0-					3
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-					3

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1598	-0-	-45	-0-	207	1	1391	2	N	-0-					30
06	1530	X	1471	-0-	-59	-0-	191	1	1280	2	N	-0-					30
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	222	1	1383	2	N	-0-					30
08	1612	X	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-					30
09	1560	X	1400	-0-	-160	-0-	180	1	1218	2	N	2					32
							2	9									
10	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	168	1	1162	2	N	-0-					32

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	168	1	1135	2	N	-0-					23
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	157	1	1049	2	N	-0-					23
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	161	1	1003	2	N	-0-					23
08	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1024	2	1	9	N	1					24
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	159	1	1079	2	N	-0-					24
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	143	1	989	2	N	-0-					24

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	34	1	200	2	Y	7					17
							8	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	209	2	Y	3					20
							3	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	219	2	Y	3					23
							3	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	33	1	195	2	Y	7					30
							8	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	Y	2	25	1			7
							2	9									
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	228	2	Y	5					12
							6	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	138	1	802	2	Y	7					17
							8	9									
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	131	1	757	2	Y	3					20
							3	9									
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	140	1	809	2	Y	3					23
							3	9									
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	135	1	801	2	Y	7					30
							8	9									
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	131	1	775	2	Y	2	25	1			7
							2	9									
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	133	1	798	2	Y	5					12
							6	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	145	1	977	2	N	-0-					59
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	125	1	836	2	N	-0-					59
07	992	X	961	-0-	-31	-0-	133	1	828	2	N	-0-					59
08	1116	X	779	-0-	-337	-0-	779	2			N	-0-					59
09	1080	X	906	-0-	-174	-0-	116	1	790	2	N	-0-					59
10	1116	X	1080	-0-	-36	-0-	137	1	943	2	N	-0-					59

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1705	-0-	-62	-0-	220	1	1484	2	N	1					11
							1	9									
06	1710	X	1506	-0-	-204	-0-	196	1	1310	2	N	-0-					11
07	1767	X	1537	-0-	-230	-0-	210	1	1310	2	N	15					26
							17	9									
08	1736	X	1402	-0-	-334	-0-	1393	2	9	9	N	8					34
09	1680	X	1607	-0-	-73	-0-	206	1	1397	2	N	4					38
							4	9									
10	1705	X	1638	-0-	-67	-0-	207	1	1431	2	N	-0-					38

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	841	-0-		-89	-0-		122	1 8 9	711	2	Y	7					17
06	960	N	782	-0-		-178	-0-		115	1 3 9	664	2	Y	3					20
07	837	N	803	-0-		-34	-0-		118	1 3 9	682	2	Y	3					23
08	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-		145	1 8 9	858	2	Y	7					30
09	871	N	871	-0-		-0-	-0-		126	1 2 9	743	2	Y	2	25	1			7
*10	946	N	946	-0-		-0-	-0-		134	1 6 9	806	2	Y	5					12

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3887	-0-		-174	-0-		568	1 8 9	3311	2	Y	7					17
06	3930	X	3883	-0-		-47	-0-		573	1 3 9	3307	2	Y	3					20
07	4145	X	4145	-0-		-0-	-0-		612	1 3 9	3530	2	Y	3					23
08	4092	X	4032	-0-		-60	-0-		581	1 8 9	3443	2	Y	7					30
09	3960	X	3886	-0-		-74	-0-		562	1 2 9	3322	2	Y	2	25	1			7
10	3999	X	3954	-0-		-45	-0-		563	1 6 9	3385	2	Y	5					12

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	315	-0-		-26	-0-		45	1 8 9	262	2	Y	7					17
06	330	N	293	-0-		-37	-0-		43	1 3 9	247	2	Y	3					20
07	360	N	360	-0-		-0-	-0-		53	1 3 9	304	2	Y	3					23
08	374	N	374	-0-		-0-	-0-		53	1 8 9	313	2	Y	7					30
09	331	N	331	-0-		-0-	-0-		48	1 2 9	281	2	Y	2	25	1			7
*10	340	N	340	-0-		-0-	-0-		48	1 6 9	286	2	Y	5					12

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	2477	-0-		-3165	-0-		148	1 24 9	2305	2	N	22					108
06	5460	X	3448	-0-		-2012	-0-		187	1 25 9	3236	2	N	23					131
07	5208	X	3802	-0-		-1406	-0-		196	1 40 9	3566	2	N	36					167
08	5469	X	5469	-0-		-0-	-0-		253	1 41 9	5175	2	N	37					204
09	4424	X	4424	-0-		-0-	-0-		183	1	4241	2	N	-0-					204
10	3813	X	2952	-0-		-861	-0-		170	1	2782	2	N	-0-	191	1			13

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2296	-0-	-804	-0-	139	1	2156	2	N	1					82
							1	9									
06	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	127	1	2207	2	N	-0-					82
07	3069	X	2205	-0-	-864	-0-	115	1	2083	2	N	6					88
							7	9									
08	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	106	1	2168	2	N	-0-					88
09	2520	X	2346	-0-	-174	-0-	97	1	2249	2	N	-0-					88
10	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	128	1	2087	2	N	3					91
							3	9									

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1471	-0-	-451	-0-	88	1	1376	2	N	6					124
							7	9									
06	2250	X	1662	-0-	-588	-0-	91	1	1571	2	N	-0-					124
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	124	1	2265	2	N	7					131
							8	9									
08	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	106	1	2185	2	N	9					140
							10	9									
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	95	1	2200	2	N	-0-					140
10	2387	X	1592	-0-	-795	-0-	92	1	1498	2	N	2					142
							2	9									

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 117447 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8343 - 8357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (8650) 80272 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
COATES ENERGY TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123212 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8696 - 8699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	N	-0-					-0-
06	420	N	176	-0-	-244	-0-	32	1	144	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	N	-0-					-0-
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	#	1965	-0-	-918	-0-	116	1	1849	2	N	-0-					24
06	2790	#	2108	-0-	-682	-0-	116	1	1992	2	N	-0-					24
07	2883	#	2020	-0-	-863	-0-	108	1	1892	2	N	18					42
							20	9									
08	4202	R	4202	-0-	-0-	-0-	124	1	4019	2	N	54					96
							59	9									
09	2310	#	2167	-0-	-143	-0-	120	1	1938	2	N	99	176	1			19
							109	9									
10	2170	#	2155	-0-	-15	-0-	124	1	2031	2	N	-0-					19

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	14	1	1155	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	17	1	1443	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	19	1	1487	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	14	1	1114	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	1440	N	322	-0-	-1118	-0-	4	1	307	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	1147	N	94	-0-	-1053	-0-	1	1	91	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC 164455
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

05	1271	N	548	-0-	-723	-0-	218	1	330	3	N	-0-					-0-
06	630	N	348	-0-	-282	-0-	189	1	159	3	N	-0-					-0-
07	868	N	418	-0-	-450	-0-	214	1	204	3	N	-0-					-0-
08	558	N	346	-0-	-212	-0-	224	1	122	3	N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	221	1	105	3	N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	200	1	131	3	N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

05	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	105	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	100	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	90	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	113	1	54	3	Y	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	147	1	96	3	Y	-0-					-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	144	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	146	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	119	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	194	-0-	-178	-0-	126	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	124	1	59	3	Y	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	132	1	86	3	Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	107	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	95	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	99	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	108	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	107	1	51	3	Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	120	1	79	3	Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	86	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	92	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	186	-0-	-124	-0-	95	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	75	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	70	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	76	1	49	3	Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	57	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	64	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	62	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	67	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	54	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	38	1	25	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	102	1	471	2	Y	14	18	1			5
							15	9									
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					5
07	372	N	48	-0-	-324	-0-	11	1	37	2	Y	-0-	4	1			1
08	589	N	204	-0-	-385	-0-	41	1	151	2	Y	11					12
							12	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	130	1	518	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	111	1	379	2	Y	52					61
							57	9									

WEINFIELD, MILTON WELL #: 2 RRCID -> 013983 COMPL. DATE 03/25/1955 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6560 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	536	1	2484	2	Y	38	46	1			14
							42	9									
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	593	1	1972	2	Y	34					48
							37	9									
07	3100	N	3141	-0-	41	41	712	1	2395	2	Y	31	65	1			14
							34	9									
08	3038	N	2165	-0-	-873	-0-	458	1	1695	2	Y	11					25
							12	9									
09	3000	N	3090	-0-	90	90	615	1	2454	2	Y	19	37	1			7
							21	9									
10	3131	X	1447	-0-	-1684	-0-	325	1	1109	2	Y	12					19
							13	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1932	-0-	-1571	-0-	339	1	1571	2	Y	20	26	1			8
							22	9									
06	2100	X	1594	-0-	-506	-0-	364	1	1211	2	Y	17					25
							19	9									
07	1860	X	1196	-0-	-664	-0-	272	1	914	2	Y	9	28	1			6
							10	9									
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	451	1	1668	2	Y	16					22
							18	9									
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	407	1	1625	2	Y	19	35	1			6
							21	9									
*10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	524	1	1786	2	Y	32					38
							35	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	539	1	2504	2	N	-0-					30
06	2970	X	2744	-0-	-226	-0-	634	1	2110	2	N	-0-					30
07	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	523	1	1760	2	N	8					38
							9	9									
08	3038	N	2518	-0-	-520	-0-	536	1	1978	2	N	4					42
							4	9									
09	2730	N	1976	-0-	-754	-0-	395	1	1581	2	N	-0-					42
10	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	452	1	1533	2	N	-0-					42

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2613	-0-	-642	-0-	459	1	2126	2	Y	25	42	1			13
							28	9									
06	2730	X	2203	-0-	-527	-0-	504	1	1675	2	Y	22					35
							24	9									
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	706	1	2375	2	Y	25	49	1			11
							28	9									
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	746	1	2759	2	Y	15					26
							17	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	613	1	2449	2	Y	16	36	1			6
							18	9									
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	813	1	2771	2	Y	28					34
							31	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	257	1	1191	2	Y	23	37	1			11
							25	9									
06	690	N	245	-0-	-445	-0-	56	1	186	2	Y	3					14
							3	9									
07	1674	N	37	-0-	-1637	-0-	8	1	28	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
08	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	2			Y	-0-					3
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	1			1
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					1

SCHULTZ WELL #: 2 A RRCID -> 135530 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 21 RRCID -> 229269 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8554 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2129	-0-	-413	-0-	132	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2256	-0-	-204	-0-	145	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2195	-0-	-626	-0-	140	1	2055	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2030	-0-	-791	-0-	124	1	1906	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1756	-0-	-974	-0-	103	1	1653	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1839	-0-	-486	-0-	106	1	1733	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2122	-0-	-141	-0-	131	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1941	-0-	-159	-0-	125	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	146	1	2154	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1752	-0-	-356	-0-	107	1	1645	2	N	-0-					-0-
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	124	1	1986	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1664	-0-	-630	-0-	96	1	1568	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1657	-0-	-296	-0-	103	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1332	-0-	-438	-0-	86	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1444	-0-	-385	-0-	92	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1615	-0-	-214	-0-	99	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2	N	-0-					-0-
*10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	104	1	1692	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1642	-0-	-32	-0-	102	1	1540	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1409	-0-	-361	-0-	91	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	124	1	1827	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1245	-0-	-863	-0-	76	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	136	1	2181	2	N	-0-					-0-
*10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	168	1	2735	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	136	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	158	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	200	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2244	-0-	-515	-0-	137	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	133	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2164	-0-	-967	-0-	125	1	2039	2	N	-0-					-0-

URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	131	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	144	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	136	1	1998	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	114	1	1755	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1477	-0-	-743	-0-	87	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	116	1	1893	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	2	N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	23	1	335	2	N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	21	1	317	2	N	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	80	1	1216	2	N	-0-					1
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	103	1	1491	2	N	-0-					1
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	2	N	-0-					1
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	73	1	1124	2	N	-0-					1
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	2	N	-0-					1
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	999	2	N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	973	-0-	-205	-0-	60	1	913	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	890	-0-	-190	-0-	57	1	833	2	N	-0-					-0-
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	56	1	818	2	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	68	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	61	1	979	2	N	-0-					-0-
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	58	1	948	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	64	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	80	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	78	1	1201	2	N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	73	1	1166	2	N	-0-					-0-
*10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	125	1	2032	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	N	3					28
06	690	N	75	-0-	-615	-0-	75	2			N	-0-					28
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					28
08	806	N	265	-0-	-541	-0-	265	2			N	-0-					28
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					28
10	930	N	199	-0-	-731	-0-	199	2			N	-0-					28

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	83	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	85	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	108	1	1593	2	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	86	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	80	1	1288	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	75	1	1218	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	888	2	N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	61	1	903	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	61	1	943	2	N	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	53	1	848	2	N	-0-					-0-
10	961	N	677	-0-	-284	-0-	39	1	638	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

05	992	N	799	-0-	-193	-0-	49	1	750	2	N	-0-					-0-
06	750	N	556	-0-	-194	-0-	36	1	520	2	N	-0-					-0-
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	41	1	603	2	N	-0-					-0-
08	806	N	532	-0-	-274	-0-	33	1	499	2	N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	1352	2	N	-0-					-0-
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
RAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223367 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

05	1209	X	1181	-0-	-28	-0-	590	1	541	2	N	45					227
							50	9									
06	1170	X	1116	-0-	-54	-0-	552	1	542	2	N	20	194	1			53
							22	9									
07	1240	X	1138	-0-	-102	-0-	589	1	519	2	N	27					80
							30	9									
08	1240	X	962	-0-	-278	-0-	510	1	419	2	N	30					110
							33	9									
09	1200	X	753	-0-	-447	-0-	369	1	370	2	N	13					123
							14	9									
*10	1178	X	915	-0-	-263	-0-	418	1	412	2	N	77	158	1			42
							85	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

VENTEX OPERATING CORP. 884527
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	797 1 539 9		8831 2		N	490	394 1				317
06	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	772 1 485 9		8357 2		N	441	386 1				372
07	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	1078 1 299 9		8900 2		N	272	389 1				255
08	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	1087 1 439 9		8671 2		N	399	392 1				262
09	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	1037 1 415 9		8557 2		N	377	398 1				241
*10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	678 1 139 9		3248 2		N	126					367

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	868 1 213 9		9629 2		N	194	196 1				105
06	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	839 1 204 9		9080 2		N	185	187 1				103
07	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	1061 1 198 9		8768 2		N	180	186 1				97
08	10075 X	9785	-0-	-290	-0-	1070 1 174 9		8541 2		N	158					255
09	9750 X	9639	-0-	-111	-0-	1021 1 189 9		8429 2		N	172	187 1				240
*10	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	1419 1 139 9		6801 2		N	126					366

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	2436	-0-	-2493	-0-	195	1	2165	2	N	69	187	1			301
							76	9									
06	4500	X	2306	-0-	-2194	-0-	189	1	2043	2	N	67					368
							74	9									
07	3565	X	2299	-0-	-1266	-0-	241	1	1993	2	N	59					427
							65	9									
08	3534	X	2246	-0-	-1288	-0-	243	1	1941	2	N	56	189	1			294
							62	9									
09	3030	X	2220	-0-	-810	-0-	232	1	1916	2	N	65					359
							72	9									
*10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	323	1	1545	2	N	7					366
							8	9									

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION 027200
STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	310 61	1 9	8415	2	N	55					122
06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	294 62	1 9	6815	2	N	56					178
07	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	304 54	1 9	7795	2	N	49	174	1			53
08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	1348 69	1 9	7159	2	N	63					116
09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	1444 97	1 9	7623	2	N	88	177	1			27
*10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	1365	1	6213	2	N	-0-					27

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3187	-0-	-1339	-0-	240 31	1 9	2916	2	N	28					149
06	4380	X	3632	-0-	-748	-0-	232 22	1 9	3378	2	N	20					169
07	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	248 48	1 9	3649	2	N	44	169	1			44
08	3999	X	3494	-0-	-505	-0-	240 23	1 9	3231	2	N	21					65
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	240 37	1 9	3720	2	N	34					99
*10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	248 50	1 9	3738	2	N	45					144

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	489	-0-	-379	-0-	155	1	332	2	N	2					180
							2	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17	1	790	2	N	3					183
							3	9									
07	620	N	369	-0-	-251	-0-	8	1	357	2	N	4					187
							4	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	14	1	779	2	N	5					192
							6	9									
09	810	N	611	-0-	-199	-0-	10	1	567	2	N	31	177	1			46
							34	9									
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	6	1	305	2	N	7					53
							8	9									

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	#	1079	-0-	-1432	-0-	272	1	807	2	N	-0-					35
06	4000	R	4000	-0-	-0-	-0-	818	1	3148	2	N	31					66
							34	9									
07	3948	R	3948	-0-	-0-	-0-	836	1	3102	2	N	9					75
							10	9									
08	2480	#	930	-0-	-1550	-0-	259	1	671	2	N	-0-					75
*09	3990	#	3198	-0-	-792	-0-	717	1	2466	2	N	14					89
							15	9									
*10	4123	#	1139	-0-	-2984	-0-	280	1	859	2	N	-0-					89

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

05	2139	N	1491	-0-	-648	-0-	77	1	1411	2	Y	3							194
							3	9											
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	427	1	1624	2	Y	3							197
							3	9											
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	126	1	1876	2	Y	-0-							197
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	120	1	1772	2	Y	-0-							197
09	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	121	1	1636	3	Y	-0-							197
10	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	65	1	1722	2	Y	-0-							197

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	218	1	4581	3	Y	51	59	1					55
							56	9											
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	219	1	4788	3	Y	42	44	1					53
							46	9											
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	240	1	5005	3	Y	74	61	1					66
							81	9											
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	256	1	5112	3	Y	85	63	1					88
							94	9											
09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	211	1	4212	3	Y	60	40	1					108
							66	9											
*10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	228	1	5594	3	Y	46	74	1					80
							51	9											

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

05	6975	X	1572	-0-	-5403	-0-	71	1	1492	3	Y	8	17	1			16
							9	9									
06	6150	X	806	-0-	-5344	-0-	35	1	764	3	Y	6	10	1			12
							7	9									
07	6355	X	3454	-0-	-2901	-0-	158	1	3287	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	245	1	4901	3	Y	18	12	1			16
							20	9									
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	194	1	3893	3	Y	13	8	1			21
							14	9									
10	3441	X	1960	-0-	-1481	-0-	76	1	1876	3	Y	7	13	1			15
							8	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	131	1	2736	3	N	-0-					245
06	3000	N	5675	-0-	2675	2675	249	1	5426	3	N	-0-					245
07	3100	N	5597	-0-	2497	5172	255	1	5342	3	N	-0-					245
08	3100	N	2232	-0-	-868	4304	106	1	2126	3	N	-0-					245
09	6036	X	1732	-0-	-4304	-0-	82	1	1650	3	N	-0-					245
10	2821	X	1929	-0-	-892	-0-	76	1	1853	3	N	-0-					245

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		98	-0-	98	879	25	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		135	-0-	135	1014	28	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		479	-0-	479	1493	102	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		577	-0-	577	2070	160	1	416	2	Y	1					1
							1	9									
*09	T. A.		438	-0-	438	2508	99	1	339	2	Y	-0-					1
*10	2508	N	-0-	-0-	-2508	-0-					Y	-0-					1

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	618	1	1835	2	Y	10					48
							11	9									
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	549	1	2112	2	Y	20					68
							22	9									
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	518	1	1922	2	Y	-0-					68
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	657	1	1704	2	Y	-0-					68
*09	2220	X	1987	-0-	-233	-0-	447	1	1540	2	Y	-0-					68
*10	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	637	1	1949	2	Y	-0-					68

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

05	T. A.		188	-0-	188	425	47	1	140	2	Y	1					1
							1	9									
06	T. A.		180	-0-	180	605	37	1	142	2	Y	1					2
							1	9									
07	T. A.		193	-0-	193	798	41	1	152	2	Y	-0-					2
08	T. A.		214	-0-	214	1012	59	1	154	2	Y	1					3
							1	9									
*09	T. A.		36	-0-	36	1048	8	1	28	2	Y	-0-					3
*10	1064	N	16	-0-	-1048	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					3

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

05	8184	X	5872	-0-	-2312	-0-	1479	1	4387	2	Y	5					49
							6	9									
06	7620	X	6491	-0-	-1129	-0-	1337	1	5142	2	Y	11					60
							12	9									
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	1519	1	5635	2	Y	-0-					60
08	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	1738	1	4508	2	Y	1					61
							1	9									
*09	6480	X	6024	-0-	-456	-0-	1356	1	4668	2	Y	-0-					61
*10	7161	X	6886	-0-	-275	-0-	1696	1	5190	2	Y	-0-					61

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	133	1	394	2	Y	2					9
							2	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	201	1	772	2	Y	6					15
							7	9									
07	1178	N	251	-0-	-927	-0-	53	1	198	2	Y	-0-					15
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	196	1	509	2	Y	-0-					15
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	244	1	841	2	Y	-0-					15
*10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	452	1	1383	2	Y	-0-					15

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	123	1	2917	3	Y	12	14	0			9
							3	4	13	9							
06	3390	X	2250	-0-	-1140	-0-	86	1	2127	3	Y	7	11	0			5
							29	4	8	9							
07	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	149	1	3141	3	Y	4	6	0			3
							4	9									
08	3503	X	2802	-0-	-701	-0-	115	1	2658	3	Y	24	11	0			16
							3	4	26	9							
*09	3210	X	1307	-0-	-1903	-0-	1307	2			Y	-0-	5	0	6	7	5
*10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	144	1	3172	3	Y	-0-	5	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	289	1	6935	3	Y	43	15	0			28
							4	4	47	9							
06	6420	X	5984	-0-	-436	-0-	232	1	5733	3	Y	15	33	0			10
							2	4	17	9							
07	5983	X	1514	-0-	-4469	-0-	68	1	1446	3	Y	-0-	10	0			-0-
08	7223	X	1437	-0-	-5786	-0-	61	1	1376	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	1408	-0-	-5582	-0-	1321	2	87	9	Y	79	76	0			29
10	6975	X	1488	-0-	-5487	-0-	61	1	1336	3	Y	83	76	0			36
							91	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16546					Y	NO RPT					43
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16546					Y	NO RPT					43
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16546					Y	NO RPT					43
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16546					Y	NO RPT					43
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16546					Y	NO RPT					43
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16546					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	421	2	118	9	Y	107	77	0			30
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	82	76	0			36
							90	9									

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					179
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	173	1	662	2	Y	-0-					179
07	651	N	417	-0-	-234	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					179
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					179
09	660	N	349	-0-	-311	-0-	24	1	325	2	Y	-0-					179
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	19	1	504	2	Y	-0-					179

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	10113	-0-	-3806	B	-0-	149	1	3019	2	Y	47	51	1			23
								6893	3	52	9							
06	13470	X	8612	-0-	-4858	B	-0-	131	1	8424	3	Y	52	51	1			24
								57	9									
07	13919	X	9198	-0-	-4721	B	-0-	158	1	8990	3	Y	45	43	1			26
								50	9									
08	10199	X	7302	-0-	-2897	B	-0-	109	1	7121	3	Y	65	52	1			39
								72	9									
09	9780	X	8012	-0-	-1768	B	-0-	137	1	7816	3	Y	54	59	1			34
								59	9									
10	10013	X	9046	-0-	-967	B	-0-	161	1	8828	3	Y	52	55	1			31
								57	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	9546	-0-	6229	B	-9988	140	1	2842	2	Y	67	65	1			33
								6490	3	74	9							
06	7860	X	6840	-0-	-1020	B	-9988	103	1	6651	3	Y	78	74	1			37
								86	9									
07	8122	X	6226	-0-	-1896	B	-9988	107	1	6068	3	Y	46	56	1			27
								51	9									
08	9548	X	5561	-0-	-3987	B	-9988	83	1	5413	3	Y	59	51	1			35
								65	9									
09	9240	X	4408	-0-	-4832	B	-9988	75	1	4279	3	Y	49	53	1			31
								54	9									
10	9548	X	1620	-0-	-7928	B	-9988	28	1	1524	3	Y	62	56	1			37
								68	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	9429	-0-	-3250	B	-886998	139	1	2814	2	Y	47	54	1			23
								6424	3	52	9							
06	12270	X	14600	-0-	2330	B	-884668	222	1	14299	3	Y	72	61	1			34
								79	9									
07	12679	X	12745	-0-	66	B	-884602	219	1	12491	3	Y	32	47	1			19
								35	9									
08	9610	X	9258	-0-	-352	B	-884602	138	1	9057	3	Y	57	42	1			34
								63	9									
09	14610	X	14633	-0-	23	B	-884579	249	1	14238	3	Y	133	83	1			84
								146	9									
10	15097	X	11396	-0-	-3701	B	-884579	202	1	11081	3	Y	103	125	1			62
								113	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	17814	-0-	-8877	B	-0-	262	1	5315	2	Y	94	109	1			46
								12134	3	103	9							
06	25830	X	17622	-0-	-8208	B	-0-	268	1	17276	3	Y	71	84	1			33
								78	9									
07	26691	X	21528	-0-	-5163	B	-0-	370	1	21134	3	Y	22	42	1			13
								24	9									
08	22823	X	22823	-0-	-0-	B	-0-	343	1	22445	3	Y	32	26	1			19
								35	9									
09	17844	X	17844	-0-	-0-	B	-0-	306	1	17481	3	Y	52	38	1			33
								57	9									
10	21514	X	14721	-0-	-6793	B	-0-	263	1	14403	3	Y	50	53	1			30
								55	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3341	-0-	3341	B	3341	49	1	991	2	Y	35	18	1			17
								2262	3	39	9							
06	T. A.		1598	-0-	1598	B	4939	24	1	1545	3	Y	26	31	1			12
								29	9									
07	T. A.		1044	-0-	1044	B	5983	18	1	1000	3	Y	24	22	1			14
								26	9									
08	7269	X	1286	-0-	-5983	B	-0-	19	1	1232	3	Y	32	27	1			19
								35	9									
09	1452	X	1452	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1398	3	Y	27	29	1			17
								30	9									
10	3348	X	1602	-0-	-1746	B	-0-	28	1	1545	3	Y	26	27	1			16
								29	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	5213	-0-	5058	B	-108752	77	1	1552	2	Y	38	50	1			19
								3542	3	42	9							
06	150	X	8777	-0-	8627	B	-100125	134	1	8591	3	Y	47	44	1			22
								52	9									
07	155	X	10780	-0-	10625	B	-89500	185	1	10543	3	Y	47	42	1			27
								52	9									
08	155	X	9514	-0-	9359	B	-80141	142	1	9300	3	Y	65	53	1			39
								72	9									
09	150	X	6557	-0-	6407	B	-73734	112	1	6387	3	Y	53	58	1			34
								58	9									
10	10788	X	7725	-0-	-3063	B	-73734	137	1	7530	3	Y	53	55	1			32
								58	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	1345	-0-	-2933	B	-14024	19	1	396	2	Y	23	24	1			11
								905	3	25	9							
06	4140	X	1331	-0-	-2809	B	-14024	20	1	1282	3	Y	26	25	1			12
								29	9									
07	4278	X	2912	-0-	-1366	B	-14024	50	1	2836	3	Y	24	22	1			14
								26	9									
08	2852	X	2866	-0-	14	B	-14010	43	1	2792	3	Y	28	25	1			17
								31	9									
09	1320	X	2362	-0-	1042	B	-12968	40	1	2292	3	Y	27	27	1			17
								30	9									
10	2914	X	2653	-0-	-261	B	-12968	47	1	2577	3	Y	26	27	1			16
								29	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	150	92	1			74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-	74	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	15	6	1			9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-	9	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	10094	-0-	-2461	B	-420944	149	1	3013	2	Y	48	55	1			23
								6879	3	53	9							
06	12150	X	8527	-0-	-3623	B	-420944	129	1	8323	3	Y	68	59	1			32
								75	9									
07	12555	X	9285	-0-	-3270	B	-420944	158	1	9004	3	Y	112	78	1			66
								123	9									
08	10633	X	11417	-0-	784	B	-420160	170	1	11175	3	Y	65	92	1			39
								72	9									
09	10290	X	9333	-0-	-957	B	-420160	159	1	9115	3	Y	54	59	1			34
								59	9									
10	10106	X	8181	-0-	-1925	B	-420160	146	1	7985	3	Y	45	52	1			27
								50	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	3974	-0-	-2691	B	-364807	58	1	1177	2	Y	47	48	1			23
								2687	3	52	9							
06	8310	X	3769	-0-	-4541	B	-364807	57	1	3666	3	Y	42	45	1			20
								46	9									
07	8587	X	3877	-0-	-4710	B	-364807	67	1	3786	3	Y	22	29	1			13
								24	9									
08	8587	X	3400	-0-	-5187	B	-364807	51	1	3314	3	Y	32	26	1			19
								35	9									
09	3840	X	2707	-0-	-1133	B	-364807	46	1	2631	3	Y	27	29	1			17
								30	9									
10	3968	X	2685	-0-	-1283	B	-364807	48	1	2608	3	Y	26	27	1			16
								29	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	5589	-0-	-3835	B	-0-	81	1	1649	2	Y	86	98	1			42
								3764	3	95	9							
06	9120	X	4761	-0-	-4359	B	-0-	71	1	4585	3	Y	95	92	1			45
								105	9									
07	9424	X	4085	-0-	-5339	B	-0-	70	1	3979	3	Y	33	58	1			20
								36	9									
08	7130	X	4203	-0-	-2927	B	-0-	63	1	4114	3	Y	24	29	1			15
								26	9									
09	5940	X	3523	-0-	-2417	B	-0-	60	1	3444	3	Y	17	21	1			11
								19	9									
*10	6498	X	6498	-0-	-0-	B	-0-	115	1	6304	3	Y	72	39	1			44
								79	9									

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		342	-0-	342	342	3	1	332	3	Y	6	5	1			11
							7	9									
07	T. A.		1015	-0-	1015	1357	15	1	961	3	Y	35	28	1			18
							39	9									
08	T. A.		634	-0-	634	1991	10	1	601	3	Y	21	25	1			14
							23	9									
09	1073		-0-	-0-	-1073	918					Y	-0-	4	1			10
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					10

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	77	1	2458	2	Y	34	39	1			14
							5612	3	37	9							
06	8220	X	7578	-0-	-642	-0-	70	1	7476	3	Y	29	26	1			17
							32	9									
07	8494	X	7659	-0-	-835	-0-	115	1	7505	3	Y	35	33	1			19
							39	9									
08	8494	X	6588	-0-	-1906	-0-	108	1	6449	3	Y	28	31	1			16
							31	9									
09	7920	X	7051	-0-	-869	-0-	117	1	6897	3	Y	34	27	1			23
							37	9									
10	8184	X	7203	-0-	-981	-0-	93	1	7068	3	Y	38	41	1			20
							42	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 56 RRCID -> 171102 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11298 - 11586

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172531 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 12564

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27993	X	25181	-0-	-2812	-0-	233	1	7481	2	Y	352	414	1		132
							17080	3	387	9						
06	27090	X	24316	-0-	-2774	-0-	223	1	23752	3	Y	310	277	1		165
							341	9								
07	27993	X	26444	-0-	-1549	-0-	394	1	25707	3	Y	312	303	1		174
							343	9								
08	26567	X	22801	-0-	-3766	-0-	369	1	22171	3	Y	237	265	1		146
							261	9								
09	25710	X	24476	-0-	-1234	-0-	402	1	23766	3	Y	280	223	1		203
							308	9								
10	26443	X	25296	-0-	-1147	-0-	324	1	24614	3	Y	325	347	1		181
							358	9								

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

05	T. A.		20288	-0-	20288	38482	187	1	5998	2	Y	371	416	1		33
							13695	3	408	9						
06	T. A.		16079	-0-	16079	54561	146	1	15619	3	Y	285	259	1		59
							314	9								
07	T. A.		12559	-0-	12559	67120	185	1	12101	3	Y	248	249	1		58
							273	9								
08	T. A.		9452	-0-	9452	76572	152	1	9114	3	Y	169	195	1		32
							186	9								
09	86689	X	10117	-0-	-76572	-0-	165	1	9733	3	Y	199	159	1		72
							219	9								
10	20274	X	10358	-0-	-9916	-0-	131	1	9975	3	Y	229	245	1		56
							252	9								

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	58	1	1870	2	Y	38	43	1		42
							4271	3	42	9						
06	6180	X	5844	-0-	-336	-0-	54	1	5755	3	Y	32	29	1		45
							35	9								
07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	124	1	8066	3	Y	50	45	1		50
							55	9								
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	124	1	7441	3	Y	42	46	1		46
							46	9								
09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	135	1	7958	3	Y	50	40	1		56
							55	9								
*10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	107	1	8156	3	Y	58	62	1		52
							64	9								

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	87	1	2797	2	Y	77	86	1			17
							6388	3	85	9							
06	9510	X	7895	-0-	-1615	-0-	73	1	7757	3	Y	59	54	1			22
							65	9									
07	9827	X	8684	-0-	-1143	-0-	130	1	8460	3	Y	85	77	1			30
							94	9									
08	9827	X	7544	-0-	-2283	-0-	122	1	7345	3	Y	70	77	1			23
							77	9									
09	9060	X	8081	-0-	-979	-0-	133	1	7856	3	Y	84	67	1			40
							92	9									
10	9362	X	8263	-0-	-1099	-0-	106	1	8051	3	Y	96	103	1			33
							106	9									

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	46	1	1483	2	Y	116	133	1			33
							3387	3	128	9							
06	5100	X	4704	-0-	-396	-0-	43	1	4551	3	Y	100	89	1			44
							110	9									
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	83	1	5394	3	Y	101	98	1			47
							111	9									
08	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	82	1	4947	3	Y	70	81	1			36
							77	9									
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	89	1	5290	3	Y	84	67	1			53
							92	9									
*10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	71	1	5421	3	Y	97	103	1			47
							107	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

05	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	256	1	5188	2	Y	143	164	1			70
							11844	3	157	9							
06	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	249	1	16078	3	Y	151	150	1			71
							166	9									
07	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	257	1	14657	3	Y	218	161	1			128
							240	9									
08	17453	X	13827	-0-	-3626	-0-	204	1	13395	3	Y	207	211	1			124
							228	9									
09	16890	X	15074	-0-	-1816	-0-	256	1	14671	3	Y	134	173	1			85
							147	9									
10	17453	X	14277	-0-	-3176	-0-	253	1	13880	3	Y	131	137	1			79
							144	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	306	1	6196	2	Y	96	108	1			47
							14145	3	106	9							
06	20400	X	17470	-0-	-2930	-0-	265	1	17091	3	Y	104	102	1			49
							114	9									
07	21080	X	18067	-0-	-3013	-0-	310	1	17656	3	Y	92	87	1			54
							101	9									
08	21080	X	16283	-0-	-4797	-0-	243	1	15917	3	Y	112	99	1			67
							123	9									
09	20070	X	17842	-0-	-2228	-0-	305	1	17449	3	Y	80	96	1			51
							88	9									
*10	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	343	1	18840	3	Y	105	93	1			63
							116	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	4368	-0-	-3816	-0-	64	1	1295	2	Y	47	32	1			23
							2957	3	52	9							
06	7920	X	4872	-0-	-3048	-0-	72	1	4667	3	Y	121	87	1			57
							133	9									
07	8184	X	4535	-0-	-3649	-0-	77	1	4404	3	Y	49	77	1			29
							54	9									
08	4805	X	2778	-0-	-2027	-0-	41	1	2723	3	Y	13	34	1			8
							14	9									
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	87	1	4955	3	Y	16	14	1			10
							18	9									
10	5022	X	3327	-0-	-1695	-0-	59	1	3223	3	Y	41	27	1			24
							45	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	127	1	2579	2	Y	71	77	1			35
							5887	3	78	9							
06	7440	X	6399	-0-	-1041	-0-	97	1	6218	3	Y	76	75	1			36
							84	9									
07	7812	X	5336	-0-	-2476	-0-	91	1	5172	3	Y	66	63	1			39
							73	9									
08	8680	X	4822	-0-	-3858	-0-	71	1	4651	3	Y	91	76	1			54
							100	9									
09	8400	X	7145	-0-	-1255	-0-	121	1	6938	3	Y	78	83	1			49
							86	9									
10	8680	X	5023	-0-	-3657	-0-	89	1	4882	3	Y	47	68	1			28
							52	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	137	1	2781	2	Y	47	54	1			23
							6348	3	52	9							
06	7530	X	6775	-0-	-755	-0-	102	1	6615	3	Y	53	51	1			25
							58	9									
07	9455	X	7133	-0-	-2322	-0-	122	1	6960	3	Y	46	44	1			27
							51	9									
08	9455	X	6674	-0-	-2781	-0-	99	1	6505	3	Y	64	53	1			38
							70	9									
09	9150	X	4559	-0-	-4591	-0-	77	1	4423	3	Y	54	58	1			34
							59	9									
10	9331	X	7138	-0-	-2193	-0-	128	1	6975	3	Y	32	47	1			19
							35	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	153	1	4912	2	Y	286	326	1			333
							11215	3	315	9							
06	16860	X	15456	-0-	-1404	-0-	141	1	15047	3	Y	244	219	1			358
							268	9									
07	17422	X	15757	-0-	-1665	-0-	234	1	15255	3	Y	244	237	1			365
							268	9									
08	17422	X	11335	-0-	-6087	-0-	183	1	10976	3	Y	160	187	1			338
							176	9									
09	16050	X	12605	-0-	-3445	-0-	207	1	12181	3	Y	197	156	1			379
							217	9									
10	16585	X	12898	-0-	-3687	-0-	164	1	12484	3	Y	227	243	1			363
							250	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	3298	-0-	-5258	-0-	49	1	982	2	Y	24	26	1			12
							2241	3	26	9							
06	8280	X	2675	-0-	-5605	-0-	40	1	2607	3	Y	25	25	1			12
							28	9									
07	8556	X	3021	-0-	-5535	-0-	52	1	2944	3	Y	23	21	1			14
							25	9									
08	4495	X	2503	-0-	-1992	-0-	37	1	2427	3	Y	35	28	1			21
							39	9									
09	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	50	1	2888	3	Y	54	41	1			34
							59	9									
10	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	51	1	2823	3	Y	31	46	1			19
							34	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

05	29574	X	23524	-0-	-6050	-0-	346	1	7019	2	Y	120	139	1			59
							16027	3	132	9							
06	28620	X	21158	-0-	-7462	-0-	321	1	20693	3	Y	131	128	1			62
							144	9									
07	29574	X	19244	-0-	-10330	-0-	330	1	18817	3	Y	88	98	1			52
							97	9									
08	23529	X	15638	-0-	-7891	-0-	233	1	15262	3	Y	130	104	1			78
							143	9									
09	22770	X	17150	-0-	-5620	-0-	292	1	16740	3	Y	107	117	1			68
							118	9									
10	23529	X	19773	-0-	-3756	-0-	352	1	19305	3	Y	105	110	1			63
							116	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

05	11222	X	10988	-0-	-234	-0-	162	1	3281	2	Y	47	54	1			23
							7493	3	52	9							
06	10860	X	9713	-0-	-1147	-0-	148	1	9507	3	Y	53	51	1			25
							58	9									
07	11315	X	8955	-0-	-2360	-0-	153	1	8737	3	Y	59	49	1			35
							65	9									
08	11315	X	10513	-0-	-802	-0-	157	1	10288	3	Y	62	60	1			37
							68	9									
09	10950	X	8927	-0-	-2023	-0-	152	1	8716	3	Y	54	57	1			34
							59	9									
10	10974	X	9617	-0-	-1357	-0-	171	1	9388	3	Y	53	55	1			32
							58	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	87	1	1761	2	N	15	17	1			8
							4021	3	17	9							
06	7350	X	3910	-0-	-3440	-0-	59	1	3823	3	N	25	21	1			12
							28	9									
07	7595	X	4439	-0-	-3156	-0-	76	1	4341	3	N	20	20	1			12
							22	9									
08	7595	X	4694	-0-	-2901	-0-	70	1	4589	3	N	32	25	1			19
							35	9									
09	5700	X	4403	-0-	-1297	-0-	75	1	4298	3	N	27	29	1			17
							30	9									
10	5890	X	3828	-0-	-2062	-0-	68	1	3731	3	N	26	27	1			16
							29	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 051694 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	690	N	297	-0-	-393	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	3			N	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 105-F RRCID -> 158942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 2922 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA GAS UNIT 6 WELL #: 1MJ RRCID -> 270676 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 4304 - 4310

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	27	1			10
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	7	1			3
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	2407	1	907	2	Y	62	80	1			92
							2070	3	68	9							
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	3185	1	1550	3	Y	61	69	1			84
							67	9									
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	3238	1	2144	3	Y	71	62	1			93
							78	9									
08	5456	X	4488	-0-	-968	-0-	2575	1	1838	3	Y	68	60	1			101
							75	9									
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	3513	1	2321	3	Y	90	59	1			132
							99	9									
*10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	3260	1	2129	3	Y	118	147	1			103
							130	9									

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	1948	1	734	2	Y	76	71	1			102
						1675	3	84	9							
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	2609	1	1270	3	Y	90	76	1			116
						99	9									
07	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	2861	1	1894	3	Y	106	86	1			136
						117	9									
08	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	2658	1	1897	3	Y	105	88	1			153
						116	9									
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	2571	1	1698	3	Y	79	89	1			143
						87	9									
*10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	3009	1	1965	3	Y	81	153	1			71
						89	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	17	1			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

05	3689 X	3412	-0-	-277	-0-	1522	1	573	2	N	8					8
						1308	3	9	9							
06	3570 X	2765	-0-	-805	-0-	1837	1	895	3	N	30	6	1			32
						33	9									
07	3689 X	3270	-0-	-419	-0-	1943	1	1287	3	N	36	24	1			44
						40	9									
08	3410 X	2890	-0-	-520	-0-	1664	1	1189	3	N	34	28	1			50
						37	9									
09	3300 X	2715	-0-	-585	-0-	1613	1	1065	3	N	34	29	1			55
						37	9									
10	3410 X	2974	-0-	-436	-0-	1773	1	1159	3	N	38	59	1			34
						42	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

05	22971 X	4510	-0-	-18461	-0-	2012	1	757	2	Y	10	1	1			10
						1730	3	11	9							
06	22230 X	-0-	-0-	-22230	-0-					Y	-0-	7	1			3
07	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CTR PETROLEUM, INC. 191850
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEL MAR EXPLORATION COMPANY 212912
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 #	886	-0-	-664	-0-	886	3		N	-0-			-0-
06	1963 R	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
07	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
08	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
09	1950 #	1494	-0-	-456	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
10	2015 #	886	-0-	-1129	-0-	886	3		N	-0-			-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAXET (1,900) 81283 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 235716 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 1926 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LR ENERGY, INC. 511726
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

05	1271	N	275	-0-	-996	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	675	-0-	-585	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	526	-0-	-776	-0-	526	2			N	-0-					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

05	3100	N	505	-0-	-2595	5955	505	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1943	-0-	-1057	4898	1943	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1533	-0-	-1567	3331	1533	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1503	-0-	-1597	1734	1503	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1519	-0-	-1481	253	1519	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	855	-0-	-664	-0-	855	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (4,000) 81283 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LA GASSE, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 013363 COMPL. DATE 12/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14

SAXET (6210) 81283 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
F J SMITH WELL #: 1 RRCID -> 269208 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6044 - 6074

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13854 03/01/2014

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	#	10	-0-	-2842	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	2490	R	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	3015	R	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
08	2617	R	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
09	2490	#	2387	-0-	-103	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
10	3007	#	2757	-0-	-250	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAXET, DEEP 81284 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 3 C RRCID -> 224496 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 6437 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	710					Y	NO RPT					-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	315	1	40	9	Y	36					43
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	1	4	9	Y	4	11	1			36
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	74	94	1			16
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2					18
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	35	33	1			20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

05	558	N	355	-0-	-203 B	-24912	315	1	40	9	N	36					159
06	270	N	132	-0-	-138 B	-24912	120	1	12	9	N	11	101	1			69
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-24912					N	43	95	1			17
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-24912					N	2					19
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-24912					N	35	34	1			20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					N	NO RPT					20

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	100	1	2109	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	126	1	2629	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
08	3100	N	3235	-0-	135	135	154	1	3070	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
09	2809	N	2674	-0-	-135	-0-	128	1	2540	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
10	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	91	1	2244	3	Y	-0-					11

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 224796 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 15297 PERF.14504 - 15055

*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	780	1	2723	3	N	3					158
							3	9									
*12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	793	1	2745	3	N	-0-	158	1			-0-
*01	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	779	1	2783	3	N	-0-					-0-
*02	3416	X	2287	-0-	-1129	-0-	594	1	1693	3	N	-0-					-0-
*03	3782	X	2725	-0-	-1057	-0-	699	1	2026	3	N	-0-					-0-
*04	3540	X	1086	-0-	-2454	-0-	577	1	509	3	N	-0-					-0-
*05	3565	X	6	-0-	-3559	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*06	3450	X	2076	-0-	-1374	-0-	318	1	1758	3	N	-0-					-0-
*07	2728	X	113	-0-	-2615	-0-	29	1	84	3	N	-0-					-0-
*08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

05	2852	X	2272	-0-	-580	-0-	725	1	1536	3	N	10					144
							11	9									
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	400	1	2213	3	N	5					149
							6	9									
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	777	1	2234	3	N	1					150
							1	9									
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	688	1	1775	3	N	12					162
							13	9									
*09	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	648	1	1748	3	N	35					197
							39	9									
*10	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	624	1	1970	3	N	-0-	172	1			25

SCHMIDT, S. (S-15) 81521 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
TIJERINA, RAUL JR. WELL #: 1 RRCID -> 177866 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9335 - 9604

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2013 - PLUGGED 12/09/13

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	598	1	8407	2	Y	123	177	1			30
							135	9									
06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	585	1	7388	2	Y	31					61
							34	9									
07	9176	X	7689	-0-	-1487	-0-	584	1	7105	2	Y	-0-					61
08	9176	X	7326	-0-	-1850	-0-	548	1	6711	2	Y	61	122	1			-0-
							67	9									
09	8880	X	7348	-0-	-1532	-0-	580	1	6749	2	Y	17					17
							19	9									
*10	9021	X	8240	-0-	-781	-0-	586	1	7498	2	Y	142					159
							156	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1239	-0-	-342	-0-	82	1	1157	2	Y	-0-					1
06	1530	X	968	-0-	-562	-0-	71	1	897	2	Y	-0-					1
07	1581	X	1031	-0-	-550	-0-	78	1	953	2	Y	-0-					1
08	1581	X	1314	-0-	-267	-0-	93	1	1134	2	Y	79	57	1			23
							87	9									
09	1200	X	1004	-0-	-196	-0-	79	1	922	2	Y	3					26
							3	9									
*10	924	X	924	-0-	-0-	-0-	66	1	841	2	Y	15					41
							17	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

FLORES, DANIEL WELL #: 7 RRCID -> 112905 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8412 - 8430

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	305	1	363	2	N	2					13
							2	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	186	1	247	2	N	-0-					13
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	241	1	358	2	N	1					14
							1	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	450	1	344	2	N	-0-					14
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	294	1	322	2	N	-0-					14
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	187	1	87	2	N	-0-					14

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
SCHWARZ, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 214631 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	577	-0-	-539	-0-	577	2			N	-0-					32
06	1080	X	699	-0-	-381	-0-	699	2			N	-0-					32
07	837	X	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					32
08	837	X	511	-0-	-326	-0-	511	2			N	-0-	32	7			-0-
09	690	X	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	713	X	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	46	1	706	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	45	1	673	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	40	1	601	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
08	744	N	593	-0-	-151	-0-	38	1	552	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	720	N	581	-0-	-139	-0-	37	1	538	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	211	1	1419	2	N	1					11
							1	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	203	1	1361	2	N	-0-					11
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	229	1	1432	2	N	16	2	8			25
							18	9									
08	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	1330	2	8	9	N	7					32
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	202	1	1371	2	N	4					36
							4	9									
10	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	209	1	1446	2	N	-0-					36

SCHWARZ (LOBO 6) //CONT.// 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

05	4991 X	4986	-0-	-5	-0-	843	1	4071	3	N	65				76
						72	9								
06	4830 X	4392	-0-	-438	-0-	508	1	3850	3	N	31				107
						34	9								
07	4991 X	3076	-0-	-1915	-0-	646	1	2419	3	N	10				117
						11	9								
08	4991 X	4151	-0-	-840	-0-	857	1	3254	3	N	36	145	1		8
						40	9								
09	4830 X	3447	-0-	-1383	-0-	802	1	2642	3	N	3				11
						3	9								
10	4991 X	3099	-0-	-1892	-0-	705	1	2392	3	N	2				13
						2	9								

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	422	1	2038	3	N	-0-				-0-
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	286	1	2168	3	N	-0-				-0-
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	497	1	1860	3	N	-0-				-0-
08	2449 N	1854	-0-	-595	-0-	377	1	1434	3	N	39	36	1		3
						43	9								
09	2460 N	1687	-0-	-773	-0-	393	1	1294	3	N	-0-				3
*10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	349	1	1188	3	N	-0-				3

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2012

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 252099 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7435 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

05	651	N	463	-0-	-188	-0-	28 3	1 9	432	2	Y	3	4	1			2
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	23 2	1 9	351	2	Y	2	2	1			2
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	23 2	1 9	356	2	Y	2	3	1			1
08	465	N	291	-0-	-174	-0-	19 2	1 9	270	2	Y	2	2	1			1
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	24 2	1 9	346	2	Y	2	1	1			2
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	386	2	Y	4	4	1			2

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4717	-0-	-708	-0-	288	1	4392	2	N	34	40	1			22
							37	9									
06	5250	X	4213	-0-	-1037	-0-	262	1	3922	2	N	26	21	1			27
							29	9									
07	5425	X	4800	-0-	-625	-0-	294	1	4477	2	N	26	40	1			13
							29	9									
08	5115	X	4431	-0-	-684	-0-	286	1	4119	2	N	24	21	1			16
							26	9									
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	360	1	5170	2	N	41	23	1			34
							45	9									
*10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	370	1	5312	2	N	50	55	1			29
							55	9									

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	903	-0-	-2197	-0-	55	1	841	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	192	1	2864	2	Y	19	4	1			19
							21	9									
07	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	172	1	2613	2	Y	16	27	1			8
							18	9									
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	195	1	2816	2	Y	16	13	1			11
							18	9									
09	3090	X	2702	-0-	-388	-0-	174	1	2507	2	Y	19	14	1			16
							21	9									
*10	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	92	1	1321	2	Y	13	22	1			7
							14	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	4335	-0-	-2268	-0-	265	1	4036	2	Y	31	42	1			20
							34	9									
06	6390	X	5018	-0-	-1372	-0-	312	1	4671	2	Y	32	20	1			32
							35	9									
07	6603	X	5982	-0-	-621	-0-	367	1	5580	2	Y	32	48	1			16
							35	9									
08	5952	X	5384	-0-	-568	-0-	347	1	5004	2	Y	30	26	1			20
							33	9									
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	350	1	5036	2	Y	39	26	1			33
							43	9									
*10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	378	1	5433	2	Y	50	54	1			29
							55	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	195	1	2963	2	Y	23	29	1			15
							25	9									
06	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	187	1	2799	2	Y	18	14	1			19
							20	9									
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	194	1	2950	2	Y	18	28	1			9
							20	9									
08	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	187	1	2693	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
09	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	193	1	2777	2	Y	21	14	1			18
							23	9									
*10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	199	1	2854	2	Y	26	29	1			15
							29	9									

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

05	620	X	289	-0-	-331	-0-	5	1	284	2	Y	-0-					4
06	480	X	423	-0-	-57	-0-	1	1	422	2	Y	-0-					4
07	496	X	66	-0-	-430	-0-	66	2			Y	-0-					4
08	434	X	330	-0-	-104	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					4
09	420	X	62	-0-	-358	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					4
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3112	-0-	-670	-0-	62	1	3050	2	Y	-0-					11
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	8	1	3327	2	Y	-0-					11
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	24	1	3966	2	Y	-0-					11
08	3100	X	392	-0-	-2708	-0-	7	1	385	2	Y	-0-					11
09	3330	X	143	-0-	-3187	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					11
10	3999	X	207	-0-	-3792	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	994	2	Y	-0-					4
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	3	1	1215	2	Y	-0-					4
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	8	1	1259	2	Y	-0-					4
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	5	1	260	2	Y	-0-					4
09	420	N	164	-0-	-256	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					4
10	1271	N	153	-0-	-1118	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	2	Y	-0-					4
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					4
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
08	279	N	41	-0-	-238	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					4
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					4
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6300 SAND) 81752 102 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 195205 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6294 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P&A 06/13/14

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					10
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6700) 81752 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 261663 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6681 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P&A 06/13/14

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					26
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	124	1	1134	3	Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	117	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	102	1	956	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	124	1	1141	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	107	1	977	3	Y	-0-					-0-
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	117	1	997	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1432 RRCID -> 013717 COMPL. DATE 03/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5458 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	120	1	1099	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	121	1	1131	3	Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	123	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1109	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	105	1	959	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	115	1	982	3	Y	9	6	1			6
							10	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	152	1	1391	3	Y	-0-					-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	167	1	1562	3	Y	-0-					-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	178	1	1664	3	Y	-0-					-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	189	1	1744	3	Y	-0-					-0-
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	195	1	1771	3	Y	-0-					-0-
*10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	181	1	1547	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	51	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	3	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	3	Y	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	71	1	606	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	806	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	540	N	432	-0-	-108	-0-	41	1	383	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	589	N	382	-0-	-207	-0-	36	1	340	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	40	1	365	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	373	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	377	3	Y	14	8	1			10
							15	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		200	-0-	200	1279	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	1709	N	430	-0-	-1279	-0-	42	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	428	3	Y	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49 108	1 9	447	3	Y	98	64	1			39
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45 76	1 9	416	3	Y	69	81	1			27
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46 74	1 9	435	3	Y	67	59	1			35
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	39 44	1 9	360	3	Y	40	64	1			11
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	45	1	411	3	Y	-0-	10	1			1
*10	558	N	417	-0-	-141	-0-	44	1	373	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2070	-0-	-1030	640	204	1	1866	3	Y	-0-	1	1			1
06	2711	N	2071	-0-	-640	-0-	200 7	1 9	1864	3	Y	6	1	1			6
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	206 15	1 9	1927	3	Y	14	14	1			6
08	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	199 6	1 9	1833	3	Y	5	9	1			2
09	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	198 1	1 9	1803	3	Y	1	2	1			1
10	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	209	1	1783	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	114	1	1041	3	Y	3					15
							3	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	111	1	1031	3	Y	3					18
							3	9									
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	110	1	1031	3	Y	2					20
							2	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	978	3	Y	2					22
							2	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	104	1	944	3	Y	3					25
							3	9									
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	117	1	1003	3	Y	3	25	1			3
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

05	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	132	1	1202	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	107	1	1002	3	Y	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	128	1	1181	3	Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	138	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	160	1	1365	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	185	1	1690	3	Y	3					15
							3	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	163	1	1524	3	Y	3					18
							3	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	171	1	1597	3	Y	2					20
							2	9									
08	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	172	1	1581	3	Y	2					22
							2	9									
09	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	146	1	1327	3	Y	3					25
							3	9									
10	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	169	1	1442	3	Y	3	25	1			3
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	75	1	682	3	Y	41	41	1			14
							45	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	76	1	712	3	Y	40	38	1			16
							44	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	Y	34	31	1			19
							37	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	75	1	688	3	Y	39	37	1			21
							43	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	77	1	699	3	Y	48	45	1			24
							53	9									
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	74	1	631	3	Y	43	33	1			34
							47	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	82 45	1 9	749	3	Y	41	40	1			14
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	91 56	1 9	851	3	Y	51	38	1			27
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	84 72	1 9	790	3	Y	65	61	1			31
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	91 72	1 9	838	3	Y	65	60	1			36
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	92 86	1 9	833	3	Y	78	75	1			39
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	96 97	1 9	820	3	Y	88	59	1			68

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	109	1	999	3	Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	110	1	1026	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	3					15
							3	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	3					18
							3	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	2					20
							2	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	2					22
							2	9									
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	24	1	221	3	Y	3					25
							3	9									
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	27	1	230	3	Y	3	25	1			3
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	65	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	55	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	60	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	57	1	521	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	122	1	1117	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	3	Y	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	142	1	1333	3	Y	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	162	1	1491	3	Y	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	152	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	170	1	1454	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	103	1	942	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	100	1	932	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	71	1	669	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	992	N	791	-0-	-201	-0-	77	1	708	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	960	N	743	-0-	-217	-0-	73	1	662	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	79	1	677	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	60	1	543	3	Y	9					13
							10	9									
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	50	1	470	3	Y	13	12	1			14
							14	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	529	3	Y	22	26	1			10
							24	9									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	2					12
							2	9									
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	560	3	Y	-0-	9	1			3
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	63	1	539	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	69	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	72	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	3	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	80	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	391	-0-	-359	-0-	39	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	126	-0-	-556	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

05	186	N	134	-0-	-52	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	593	1	5411	3	Y	3					15
							3	9									
06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	570	1	5316	3	Y	3					18
							3	9									
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	567	1	5311	3	Y	2					20
							2	9									
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	550	1	5063	3	Y	2					22
							2	9									
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	542	1	4934	3	Y	3					25
							3	9									
*10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	595	1	5090	3	Y	3	25	1			3
							3	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	912	-0-	-390	-0-	90	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	155	1	1443	3	Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	147	1	1374	3	Y	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	139	1	1283	3	Y	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	139	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	156	1	1335	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	50	1	460	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	Y	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	440	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	68	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	62	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	207	1	1936	3	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	93	1	854	3	Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	145	1	1318	3	Y	-0-					-0-
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	175	1	1494	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	191	1	1743	3	N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	173	1	1610	3	N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	200	1	1873	3	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	198	1	1826	3	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	200	1	1822	3	N	-0-					-0-
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	215	1	1839	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	61	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	517	3	Y	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	508	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	76	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	81	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	81	1	733	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	61	1	525	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	43	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	43	1	366	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	69	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	74	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	76	1	709	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	69	1	632	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	780	N	641	-0-	-139	-0-	63	1	569	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	69	1	589	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	829	-0-	-225	-0-	82	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	97	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	802	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	106	1	978	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	105	1	958	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	108	1	920	3	Y	8	7	1			7
							9	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	100	1	913	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	99	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	101	1	948	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	889	-0-	-134	-0-	87	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	768	-0-	-252	-0-	76	1	692	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	88	1	756	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	74	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	89	1	835	3	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	94	1	862	3	Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	94	1	860	3	Y	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	98	1	837	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	46	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	355	-0-	-203	-0-	34	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	95	1	879	3	Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	94	1	855	3	Y	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	85	1	728	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1980	-0-	-407	-0-	189	1	1728	3	Y	57	76	1			10
							63	9									
06	1980	X	1919	-0-	-61	-0-	180	1	1677	3	Y	56	51	1			15
							62	9									
07	2046	X	1837	-0-	-209	-0-	173	1	1620	3	Y	40	48	1			7
							44	9									
08	2046	X	1890	-0-	-156	-0-	178	1	1637	3	Y	68	60	1			15
							75	9									
09	1920	X	1832	-0-	-88	-0-	176	1	1599	3	Y	52	58	1			9
							57	9									
10	1984	X	1840	-0-	-144	-0-	185	1	1581	3	Y	67	59	1			17
							74	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	145	1	1323	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	141	1	1321	3	Y	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	151	1	1410	3	Y	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	146	1	1344	3	Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	162	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	168	1	1439	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	169	1	1545	3	Y	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	157	1	1468	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	145	1	1354	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	144	1	1327	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	129	1	1174	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	128	1	1092	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

05	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	143	1	1309	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	122	1	1134	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	131	1	1223	3	Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1407	3	Y	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	166	1	1512	3	Y	-0-					-0-
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	149	1	1272	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	170	1	1551	3	Y	3					15
							3	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	165	1	1541	3	Y	3					18
							3	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	174	1	1627	3	Y	2					20
							2	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	169	1	1556	3	Y	2					22
							2	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	167	1	1523	3	Y	3					25
							3	9									
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	187	1	1603	3	Y	3	25	1			3
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0129B RRCID -> 130419 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5405 - 5505

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	915	3	Y	3					15
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	924	3	Y	3					18
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	1080	3	Y	2					20
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	971	3	Y	2					22
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	1208	3	Y	3					25
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	119 3	1 9	1018	3	Y	3	25	1			3

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

05	279	N	223	-0-	-56	-0-	22	1	201	3	Y	-0-	13	1			10
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					10
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	Y	-0-					10
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					10
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					10
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-	6	1			4

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	145	1	1324	3	Y	1					7
							1	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1396	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	158	1	1476	3	Y	-0-	2	1			4
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	152	1	1397	3	Y	-0-					4
09	1560	N	1246	-0-	-314	-0-	123	1	1123	3	Y	-0-					4
10	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	137	1	1173	3	Y	-0-					4

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1645 RRCID -> 135284 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5352 - 5373

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

05	341	N	307	-0-	-34	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	Y	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

05	3255	X	2674	-0-	-581	-0-	264	1	2410	3	Y	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	277	1	2590	3	Y	-0-					-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	341	1	3196	3	Y	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	322	1	2967	3	Y	-0-					-0-
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	324	1	2945	3	Y	-0-					-0-
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	350	1	2990	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	68	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	65	1	588	3	Y	-0-					-0-
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	66	1	563	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	77	1	702	3	Y	38	23	1			33
							42	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	73	1	681	3	Y	27	43	1			17
							30	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	723	3	Y	23	31	1			9
							25	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	585	3	Y	10	16	1			3
							11	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	560	3	Y	11	5	1			9
							12	9									
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	69	1	588	3	Y	49	22	1			36
							54	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	82	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	661	-0-	-393	-0-	65	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	524	-0-	-316	-0-	52	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	585	-0-	-283	-0-	61	1	524	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	247	1	2251	3	Y	126					185
							139	9									
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	230	1	2147	3	Y	107	154	1			138
							118	9									
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	234	1	2192	3	Y	93	148	1			83
							102	9									
08	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	288	1	2658	3	Y	123					206
							135	9									
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	264	1	2400	3	Y	78	158	1			126
							86	9									
10	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	218	1	1865	3	Y	100	166	1			60
							110	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	685	3	Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	74	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	79	1	676	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	186	1	1697	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	247	1	2307	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	228	1	2135	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	242	1	2227	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
09	2580	X	2188	-0-	-392	-0-	215	1	1961	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	2666	X	2319	-0-	-347	-0-	241	1	2064	3	Y	13	8	1			10
							14	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	102	1	930	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	102	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	109	1	1024	3	Y	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	109	1	1004	3	Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	104	1	948	3	Y	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	107	1	912	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	372	3	Y	16	6	1			10
							18	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	365	3	Y	17	22	1			5
							19	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	124	1	1135	3	Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	115	1	1077	3	Y	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	120	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	126	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	127	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	127	1	1083	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	682	3	Y	25	166	1			147
							28	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	672	3	Y	27					174
							30	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	70	1	660	3	Y	28					202
							31	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	74	1	686	3	Y	29					231
							32	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	673	3	Y	30					261
							33	9									
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	70	1	603	3	Y	17	164	1			114
							19	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	Y	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	N	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	280	3	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	19	1	176	3	N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	30	1	253	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4236	-0-	-817	-0-	413	1	3771	3	N	47	22	1			39
							52	9									
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	403	1	3757	3	N	42	61	1			20
							46	9									
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	420	1	3932	3	N	6	23	1			3
							7	9									
08	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	401	1	3693	3	N	19	18	1			4
							21	9									
09	4200	X	3956	-0-	-244	-0-	390	1	3552	3	N	13	6	1			11
							14	9									
10	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	430	1	3674	3	N	1	11	1			1
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	68	1	622	3	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	70	1	653	3	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	68	1	622	3	N	1					1
							1	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	63	1	538	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	121	1	1104	3	N	35	45	1			6
							39	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	137	1	1282	3	N	35	31	1			10
							39	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	122	1	1138	3	N	44	45	1			9
							48	9									
08	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	115	1	1058	3	N	31	34	1			6
							34	9									
09	1470	N	590	-0-	-880	-0-	57	1	521	3	N	11	15	1			2
							12	9									
10	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	119	1	1015	3	N	22	20	1			4
							24	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	217	1	2540	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2218	-0-	-452	-0-	166	1	2052	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	2821	N	1320	-0-	-1501	-0-	109	1	1211	2	Y	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	209	1	2346	2	Y	-0-					-0-
*10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 4 RRCID -> 147232 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6755 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

05	682 N	549	-0-	-133	-0-	250	1	298	2	Y	1					8
						1	9									
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	260	1	408	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	620 N	422	-0-	-198	-0-	92	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					1
09	660 N	493	-0-	-167	-0-	66	1	427	2	Y	-0-					1
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	15	1	617	3	Y	1					2
						1	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	84	1	768	3	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	76	1	709	3	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	65	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	85	1	775	3	Y	-0-					-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483

05	1798	N	337	-0-	-1461	-0-	33	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 137 RRCID -> 225893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2013

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	Y	41	56	1			45
							45	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	40	52	1			33
							44	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	Y	41					74
							45	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	54	52	1			76
							59	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	51	61	1			66
							56	9									
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	45	1	384	3	Y	44	59	1			51
							48	9									

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

05	1457	X	1392	-0-	-65	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					180
	06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					180
	07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					180
	08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					180
*	09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					180
*	10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	DLQ	G-10	101	-0-	101	242	101	2			N	-0-					-0-
	06	DLQ	G-10	140	-0-	140	382	140	2			N	-0-					-0-
	07	DLQ	G-10	85	-0-	85	467	85	2			N	-0-					-0-
	08	DLQ	G-10	60	-0-	60	527	60	2			N	-0-					-0-
*	09	607	N	80	-0-	-527	-0-	80	2			N	-0-					-0-
	10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	DLQ	G-10	368	-0-	368	2104	368	2			N	-0-					-0-
	06	DLQ	G-10	733	-0-	733	2837	733	2			N	-0-					-0-
	07	DLQ	G-10	388	-0-	388	3225	388	2			N	-0-					-0-
	08	DLQ	G-10	795	-0-	795	4020	795	2			N	-0-					-0-
*	09	DLQ	G-10	423	-0-	423	4443	423	2			N	-0-					-0-
*	10	3100	N	354	-0-	-2746	1697	354	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	DLQ	G-10	6947	-0-	6947	13909	6947	2			N	-0-					-0-
	06	DLQ	G-10	6392	-0-	6392	20301	6392	2			N	-0-					-0-
	07	DLQ	G-10	7054	-0-	7054	27355	7054	2			N	-0-					-0-
	08	DLQ	G-10	6507	-0-	6507	33862	6507	2			N	-0-					-0-
*	09	DLQ	G-10	6762	-0-	6762	40624	6762	2			N	-0-					-0-
	10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	33742					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) //CONT.// 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

05	DLQ G-10	3776	-0-	3776	6813	3776	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3152	-0-	3152	9965	3152	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2880	-0-	2880	12845	2880	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3616	-0-	3616	16461	3616	2			N	-0-					-0-
*09	19963 X	3502	-0-	-16461	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3394	-0-	-78	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1755	2	15	9	N	14					92
06	1650 N	1458	-0-	-192	-0-	1447	2	11	9	N	10					102
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	8					110
08	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1697	2	8	9	N	7					117
*09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1836	2	17	9	N	15					132
*10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1839	2	18	9	N	16					148

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					8
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					8
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					8
08	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					8
*09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					8
*10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

05	124 #	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	146	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	40	1	292	2	N	-0-					-0-
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

05	124 N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99	2	N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	N	-0-					-0-
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	22	1	155	2	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	N	-0-					-0-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
07	434	N	191	-0-	-243	-0-	24	1	167	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

05	589	#	276	-0-	-313	-0-	34	1	242	2	N	-0-					-0-
06	540	#	290	-0-	-250	-0-	37	1	253	2	N	-0-					-0-
07	496	#	224	-0-	-272	-0-	29	1	195	2	N	-0-					-0-
08	465	#	274	-0-	-191	-0-	33	1	241	2	N	-0-					-0-
09	300	#	262	-0-	-38	-0-	32	1	230	2	N	-0-					-0-
10	310	#	275	-0-	-35	-0-	34	1	241	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

05	476	R	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	2	N	-0-					-0-
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	2	N	-0-					-0-
07	531	R	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	2	N	-0-					-0-
08	465	#	329	-0-	-136	-0-	39	1	290	2	N	-0-					-0-
09	570	#	324	-0-	-246	-0-	39	1	285	2	N	-0-					-0-
10	589	#	378	-0-	-211	-0-	47	1	331	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	370	-0-	-126	-0-	45	1	325	2	N	-0-					-0-
06	490	R	490	-0-	-0-	-0-	62	1	428	2	N	-0-					-0-
07	465	#	440	-0-	-25	-0-	56	1	384	2	N	-0-					-0-
08	434	#	361	-0-	-73	-0-	43	1	318	2	N	-0-					-0-
09	480	#	314	-0-	-166	-0-	38	1	276	2	N	-0-					-0-
10	496	#	365	-0-	-131	-0-	45	1	320	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-
09	240	N	138	-0-	-102	-0-	17	1	121	2	N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

05	279	N	265	-0-	-14	-0-	33	1	232	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	N	-0-					-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	24	1	178	2	N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	70	-0-	-116	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
06	262	R	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-					-0-
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	2	N	-0-					-0-
08	155	#	102	-0-	-53	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
09	270	#	107	-0-	-163	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
10	279	#	140	-0-	-139	-0-	17	1	123	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1086	-0-	-264	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	938	-0-	-302	-0-	938	2			N	-0-					-0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					63
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					63
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					63
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					63
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					63
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	100	-0-	-230	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	100	-0-	-210	-0-	100	4			N	-0-					-0-
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1756	-0-	-104	-0-	447	1	1309	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1498	-0-	-302	-0-	366	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	625	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	575	1	1632	2	N	-0-					-0-
09	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	392	1	1412	2	N	-0-					-0-
*10	1922	X	1896	-0-	-26	-0-	397	1	1499	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	100	-0-	-1078	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (2400) 82380 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 2 RRCID -> 193134 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2406 - 2416

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110633 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 13316 - 13382

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	302	1	2853	2	N	-0-					4
06	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	297	1	2844	2	N	-0-					4
07	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	304	1	2763	2	N	-0-					4
08	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	277	1	2638	2	N	-0-					4
09	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	266	1	2428	2	N	-0-					4
10	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	308	1	2825	2	N	-0-					4

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	80	1	757	2	N	-0-					4
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	76	1	725	2	N	-0-					4
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	80	1	724	2	N	-0-					4
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	76	1	727	2	N	-0-					4
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	76	1	698	2	N	-0-					4
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	79	1	720	2	N	-0-					4

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	600	1	5668	2	N	-0-					7
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	610	1	5848	2	N	-0-					7
07	5828	X	5042	-0-	-786	-0-	499	1	4543	2	N	-0-					7
08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	641	1	6105	2	N	-0-					7
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	584	1	5331	2	N	-0-					7
10	6665	X	5922	-0-	-743	-0-	583	1	5339	2	N	-0-					7

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	1	-0-	-2579	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) //CONT.// 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

05	12307	X	12025	-0-	-282	-0-	1152	1	10873	2	N	-0-					9
06	11910	X	11724	-0-	-186	-0-	1108	1	10616	2	N	-0-					9
07	12121	X	11973	-0-	-148	-0-	1186	1	10787	2	N	-0-					9
08	12121	X	11575	-0-	-546	-0-	1100	1	10475	2	N	-0-					9
09	11730	X	11250	-0-	-480	-0-	1110	1	10140	2	N	-0-					9
10	12121	X	11502	-0-	-619	-0-	1132	1	10369	2	N	1	1	8			9
							1	9									

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

05	40920	X	40780	-0-	-140	-0-	3906	1	36874	2	N	-0-					21
06	41030	X	41030	-0-	-0-	-0-	3878	1	37152	2	N	-0-					21
07	40548	X	39922	-0-	-626	-0-	3954	1	35968	2	N	-0-					21
08	40765	X	40650	-0-	-115	-0-	3863	1	36787	2	N	-0-					21
09	40530	X	39039	-0-	-1491	-0-	3852	1	35187	2	N	-0-					21
10	42408	X	39584	-0-	-2824	-0-	3896	1	35688	2	N	-0-					21

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

05	25544	X	25087	-0-	-457	-0-	2403	1	22684	2	N	-0-					18
06	24720	X	23646	-0-	-1074	-0-	2235	1	21411	2	N	-0-					18
07	24893	X	24609	-0-	-284	-0-	2437	1	22172	2	N	-0-					18
08	25079	X	24726	-0-	-353	-0-	2350	1	22376	2	N	-0-					18
09	24270	X	23596	-0-	-674	-0-	2328	1	21268	2	N	-0-					18
10	24428	X	24015	-0-	-413	-0-	2364	1	21651	2	N	-0-					18

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

05	11997	X	9012	-0-	-2985	-0-	863	1	8149	2	N	-0-					9
06	11640	X	11246	-0-	-394	-0-	1063	1	10183	2	N	-0-					9
07	12028	X	8044	-0-	-3984	-0-	797	1	7247	2	N	-0-					9
08	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	1343	1	12789	2	N	-0-					9
09	11550	X	9073	-0-	-2477	-0-	895	1	8178	2	N	-0-					9
10	11625	X	11406	-0-	-219	-0-	1123	1	10283	2	N	-0-					9

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1744	-0-	-178	-0-	167	1	1577	2	N	-0-					5
06	1830	X	1826	-0-	-4	-0-	173	1	1653	2	N	-0-					5
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	214	1	1944	2	N	3					8
							3	9									
08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	184	1	1750	2	N	-0-					8
09	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	194	1	1768	2	N	-0-					8
10	2170	X	1731	-0-	-439	-0-	170	1	1561	2	N	-0-					8

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-

SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC 741936
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3529	-0-	-842	-0-	338	1	3191	2	N	-0-					5
06	4230	X	3344	-0-	-886	-0-	316	1	3028	2	N	-0-					5
07	4371	X	2675	-0-	-1696	-0-	265	1	2410	2	N	-0-					5
08	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	308	1	2932	2	N	-0-					5
09	3750	X	3134	-0-	-616	-0-	309	1	2825	2	N	-0-					5
10	3534	X	3153	-0-	-381	-0-	310	1	2843	2	N	-0-					5

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	236	1	2230	2	N	-0-					7
06	2640	X	2423	-0-	-217	-0-	229	1	2194	2	N	-0-					7
07	2728	X	2496	-0-	-232	-0-	247	1	2249	2	N	-0-					7
08	2697	X	2416	-0-	-281	-0-	230	1	2186	2	N	-0-					7
09	2610	X	2354	-0-	-256	-0-	232	1	2122	2	N	-0-					7
10	2511	X	2258	-0-	-253	-0-	222	1	2036	2	N	-0-					7

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	13776	-0-	-980	-0-	1320	1	12456	2	Y	-0-					-0-
06	14280	X	13431	-0-	-849	-0-	1270	1	12161	2	Y	-0-					-0-
07	14663	X	13724	-0-	-939	-0-	1359	1	12365	2	Y	-0-					-0-
08	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	1314	1	12514	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	13364	-0-	-76	-0-	1319	1	12045	2	Y	-0-					-0-
10	13888	X	13634	-0-	-254	-0-	1342	1	12292	2	Y	-0-					-0-

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	142	-0-	142	498	14	1	128	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	86	-0-	86	584	8	1	78	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	584					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	25	-0-	25	609	2	1	23	2	N	-0-					-0-
09	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1173	1 3	218	2 9	N	3	6	1			1
06	2160	X	1459	-0-	-701	-0-	1161	1 3	295	2 9	N	3					4
07	2232	X	1722	-0-	-510	-0-	1228	1 3	491	2 9	N	3	4	1			3
08	2232	X	1501	-0-	-731	-0-	1333	1 3	165	2 9	N	3	4	1			2
09	1470	X	1352	-0-	-118	-0-	1144	1 3	205	2 9	N	3	3	1			2
10	1519	X	1254	-0-	-265	-0-	1019	1 2	233	2 9	N	2					4

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

05	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	89	1	2963	2	N	-0-					94
06	3030	X	2512	-0-	-518	-0-	73	1	2439	2	N	-0-					94
07	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	75	1	2488	2	N	-0-					94
08	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	78	1	2602	2	N	-0-					94
09	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	81	1	2687	2	N	-0-					94
10	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	88	1	2933	2	N	-0-					94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	959	1	9048	2	Y	176	176	1			78
							194	9									
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	943	1	9032	2	Y	-0-					78
07	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	1009	1	9176	2	Y	-0-					78
08	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	960	1	9137	2	Y	64					142
							70	9									
09	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	956	1	8734	2	Y	30					172
							33	9									
10	10323	X	10010	-0-	-313	-0-	982	1	8993	2	Y	32	184	1			20
							35	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 10026 - 10038

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 1 RRCID -> 191791 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9583 - 9599

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

05	DLQ G-10	4900	-0-	4900	12522	554	1	4285	3	Y	55					180
						61	9									
06	DLQ G-10	6071	-0-	6071	18593	804	1	5206	3	Y	55					180
						61	9									
07	DLQ G-10	7892	-0-	7892	26485	1062	1	6670	3	Y	145	192	1			134
						160	9									
08	35462 X	8977	-0-	-26485	-0-	1513	1	7290	3	Y	158	196	1			95
						174	9									
09	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1549	1	7823	3	Y	94					189
						103	9									
*10	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	1270	1	7875	3	Y	113	180	1			122
						124	9									

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

05	DLQ G-10	6367	-0-	6367	10194	992	1	5375	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6810	-0-	6810	17004	1187	1	5623	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5899	-0-	5899	22903	1048	1	4851	3	N	-0-					-0-
08	28955 X	6052	-0-	-22903	-0-	1274	1	4778	3	N	-0-					-0-
09	6810 X	4532	-0-	-2278	-0-	926	1	3606	3	N	-0-					-0-
10	7037 X	5514	-0-	-1523	-0-	988	1	4526	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8798	-0-	8798	19596	1656	1	7142	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12572	-0-	12572	32168	2589	1	9983	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11597	-0-	11597	43765	2426	1	9171	3	N	-0-					-0-
08	54194	X	10429	-0-	-43765	-0-	2512	1	7917	3	N	-0-					-0-
09	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	3021	1	9841	3	N	-0-					-0-
10	12989	X	8834	-0-	-4155	-0-	1861	1	6973	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	145	1	632	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	92	1	359	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	920	-0-	-103	-0-	191	1	729	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	136	1	434	3	N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	205	1	674	3	N	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	234	1	885	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

05	DLQ G-10		24245	-0-	24245	47012	4316	1	19929	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19234	-0-	19234	66246	3769	1	15465	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22563	-0-	22563	88809	4496	1	18067	3	N	-0-					-0-
08	110390	X	21581	-0-	-88809	-0-	4992	1	16589	3	N	-0-					-0-
09	23460	X	19507	-0-	-3953	-0-	4394	1	15113	3	N	-0-					-0-
10	24242	X	21130	-0-	-3112	-0-	4242	1	16888	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

05	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	408	1	1989	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	1547	-0-	-973	-0-	292	1	1255	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	799	-0-	-1836	-0-	153	1	646	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	620	-0-	-2015	-0-	139	1	481	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	665	-0-	-895	-0-	145	1	520	3	N	-0-					-0-
10	806	N	612	-0-	-194	-0-	118	1	494	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

05	DLQ G-10		8960	-0-	8960	17389	1411	1	7549	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7601	-0-	7601	24990	1337	1	6264	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8328	-0-	8328	33318	1493	1	6835	3	N	-0-					-0-
08	41739	X	8421	-0-	-33318	-0-	1786	1	6635	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	7302	-0-	-1368	-0-	1503	1	5799	3	N	-0-					-0-
10	8959	X	8561	-0-	-398	-0-	1548	1	7013	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27559	X	17864	-0-	-9695	-0-	17864	2			N	-0-					17
06	26670	X	19308	-0-	-7362	-0-	19308	2			N	-0-					17
07	23715	X	17945	-0-	-5770	-0-	17945	2			N	-0-					17
08	23715	X	14742	-0-	-8973	-0-	14742	2			N	-0-					17
09	20250	X	16937	-0-	-3313	-0-	16937	2			N	-0-					17
10	19964	X	15997	-0-	-3967	-0-	15997	2			N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

05	47678	X	46800	-0-	-878	-0-	304 794	1 9	45702	3	N	722	898	1			162
06	46140	X	22586	-0-	-23554	-0-	177 380	1 9	22029	3	N	345	370	1			137
07	47678	X	31795	-0-	-15883	-0-	275 509	1 9	31011	3	N	463	363	1			237
08	49634	X	49634	-0-	-0-	-0-	304 778	1 9	48552	3	N	707	735	1			209
09	50685	X	50685	-0-	-0-	-0-	295 780	1 9	49610	3	N	709	748	1			170
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	665	735	1			100

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX, WEST 82422 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DUVAL COUNTY RANCH WELL #: 8002 RRCID -> 208495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 601 - 609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	9957	-0-	-1048	-0-	155 26	1 9	9776	2	N	24					97
06	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	150 30	1 9	9740	2	N	27					124
07	10540	X	10238	-0-	-302	-0-	130 31	1 9	10077	2	N	28					152
08	10540	X	10280	-0-	-260	-0-	155 30	1 9	10095	2	N	27					179
09	9930	X	9905	-0-	-25	-0-	150 22	1 9	9733	2	N	20	168	1			31
10	10261	X	9825	-0-	-436	-0-	155 28	1 9	9642	2	N	25					56

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	2			Y	-0-					9
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					9
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					9
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-	9	1			-0-
*09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	#	2557	-0-	-2837	-0-	2556	2	1	9	Y	1					124
06	5100		770	-0-	-4330	-0-	769	2	1	9	Y	1					125
07	5270		3771	-0-	-1499	-0-	3770	2	1	9	Y	1					126
08	4707	R	4707	-0-	-0-	-0-	4665	2	42	9	Y	38	139	1			25
*09	6597		6597	-0-	-0-	-0-	6459	2	138	9	Y	125					150
10	3782	#	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					150

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD (ELKINS) 83046 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ANNA MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148346 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6344 - 6349

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 10170 - 10190

05	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	124	1	2252	2	N	228	181	1						335
							251	9												
06	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	120	1	2135	2	N	156	183	1						308
							172	9												
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	124	1	2237	2	N	247	180	1	12	8				363
							272	9												
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2189	2	N	182	343	1						202
							200	9												
09	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	120	1	2065	2	N	189	179	1						212
							208	9												
10	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	124	1	2145	2	N	188	189	1						211
							207	9												

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 219338 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6995 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	152	1	4482	2	N	20					188
							22	9									
06	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	507	1	6783	2	N	32	158	1			62
							35	9									
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	523	1	6243	2	N	3	3	8			62
							3	9									
08	5828	X	5207	-0-	-621	-0-	230	1	4824	2	N	139					201
							153	9									
09	6600	X	6355	-0-	-245	-0-	365	1	5924	2	N	60					261
							66	9									
10	6820	X	5682	-0-	-1138	-0-	472	1	5210	2	N	-0-	184	1			77

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	93	1	1050	2	N	1					165
							1	9									
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	90	1	994	2	N	-0-					165
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	93	1	1050	2	N	-0-					165
08	1147	N	653	-0-	-494	-0-	93	1	560	2	N	-0-					165
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	90	1	1430	2	N	10					175
							11	9									
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	93	1	1445	2	N	-0-					175

SHIELD (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD 555883
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					29
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					29
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	3			N	-0-					29
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			N	-0-					29
09	1170	N	811	-0-	-359	-0-	811	3			N	-0-					29
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					29

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

05	1116	X	524	-0-	-592	-0-	524	3			N	-0-					16
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					16
07	1085	X	923	-0-	-162	-0-	923	3			N	-0-					16
08	1085	X	683	-0-	-402	-0-	683	3			N	-0-					16
09	1260	X	844	-0-	-416	-0-	844	3			N	-0-					16
10	1302	X	1115	-0-	-187	-0-	1115	3			N	-0-					16

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	960	N	567	-0-	-393	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	992	X	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	992	X	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	860	-0-	-280	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	929	-0-	-249	-0-	929	3			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2050) 83754 408 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149228 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 2040 - 2046

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/14

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "G" WELL #: 6 RRCID -> 144745 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 3123

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3500) 83754 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. "A" A/C-1 WELL #: 19 RRCID -> 168499 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 3456 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - P&A 06/25/14

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	37	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	52	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	187	2	50	9	Y	45					45
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					45
*10	248	N	235	-0-	-13	-0-	24	1	210	2	Y	1					46
							1	9									

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2626	-0-	-257	-0-	108	1	2495	2	N	21	18	1			12
							23	9									
06	2730	X	2245	-0-	-485	-0-	106	1	2126	2	N	12	15	1			9
							13	9									
07	2759	X	2314	-0-	-445	-0-	115	1	2187	2	N	11	11	1			9
							12	9									
08	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	107	1	2330	2	N	13	11	1			11
							14	9									
09	2670	X	2474	-0-	-196	-0-	111	1	2345	2	N	16	16	1			11
							18	9									
*10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	119	1	2655	2	N	-0-	11	1			-0-

SOLO MUERTO (YEGUA-PALMER) 84548 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
DIEGO WELL #: 2 RRCID -> 255549 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6353 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2012	R	2012	-0-	-0-	-0-	320	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	2250	#	1935	-0-	-315	-0-	558	1	1377	2	N	-0-					-0-
07	2325	#	1630	-0-	-695	-0-	568	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	2325	#	1770	-0-	-555	-0-	627	1	1143	2	N	-0-					-0-
*09	2130	#	1518	-0-	-612	-0-	564	1	954	2	N	-0-					-0-
10	2015	#	1571	-0-	-444	-0-	509	1	1062	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	2	N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	21	1	36	2	N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	39	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

05	6298	6298	-0-	-0-	-0-	487	1	5780	2	N	28						116
						31	9										
06	5552	5552	-0-	-0-	-0-	464	1	5071	2	N	15						131
						17	9										
07	5201	5201	-0-	-0-	-0-	588	1	4602	2	N	10						141
						11	9										
08	2666	5846	-0-	3180	3180	559	1	5263	2	N	22	140	1				23
						24	9										
09	2580	6937	-0-	4357	7537	829	1	6096	2	N	11						34
						12	9										
*10	5701	5701	-0-	-0-	7537	839	1	4858	2	N	4						38
						4	9										

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	2	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	65	1	123	2	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	65	1	118	2	N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	69	1	116	2	N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	34	1	69	2	N	-0-					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	360	#	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	372	#	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	372	#	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	390	#	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	527	#	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	527	#	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	510	#	284	-0-	-226	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	434	#	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	961	#	722	-0-	-239	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	961	#	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*10	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINRRA LLC 389665
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	132	1	2051	2	N	20					115
							22	9									
06	2310	X	2110	-0-	-200	-0-	123	1	1964	2	N	21					136
							23	9									
07	2387	X	1971	-0-	-416	-0-	1943	2	28	9	N	25					161
08	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	148	1	1914	2	N	23					184
							25	9									
09	2160	X	2046	-0-	-114	-0-	148	1	1875	2	N	21					205
							23	9									
10	2201	X	2033	-0-	-168	-0-	148	1	1855	2	N	27	1	8			231
							30	9									

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185		3670	-0-	-515	-0-	199	1	3437	3	Y	31	36	1			19
							34	9									
06	4050	#	62	-0-	-3988	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					19
07	3596	#	22	-0-	-3574	-0-	1	1	15	3	Y	5	8	1			16
							6	9									
08	3658	#	5	-0-	-3653	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					16
09	3540	#	188	-0-	-3352	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					16
10	3658	#	1117	-0-	-2541	-0-	74	1	1023	3	Y	18	16	1			18
							20	9									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	20	3	Y	29	26	1			5
							32	9									

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					3
06	210	N	30	-0-	-180	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					3
07	279	N	54	-0-	-225	-0-	3	1	43	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					4
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	24	22	1			4
							26	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2891	-0-	-922	-0-	122	1	2119	3	Y	591	691	1			387
							650	9									
06	4110	X	3390	-0-	-720	-0-	159	1	2414	3	Y	743	722	1			408
							817	9									
07	4712	X	4192	-0-	-520	-0-	220	1	3161	3	Y	737	880	1			265
							811	9									
08	4712	X	3512	-0-	-1200	-0-	176	1	2519	3	Y	743	527	1			481
							817	9									
09	4560	X	2058	-0-	-2502	-0-	111	1	1409	3	Y	489	545	1			425
							538	9									
10	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	215	1	2966	3	Y	638	584	1			479
							702	9									

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	168	N	159	-0-	-9	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					-0-
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	Y	74	68	1			6
							81	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

05	372	N	46	-0-	-326	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	47	-0-	-763	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	301	-0-	-629	-0-	28	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	137	-0-	-793	-0-	28	1	44	2	Y	59	15	1			44
							65	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					44
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					44

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

05	21855	X	20034	-0-	-1821	-0-	4	1	20019	2	N	-0-					-0-
							11	4									
06	21150	X	19625	-0-	-1525	-0-	5	1	19611	2	N	-0-					-0-
							9	4									
07	21080	X	19220	-0-	-1860	-0-	5	1	19205	2	N	-0-					-0-
							10	4									
08	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	6	1	20169	2	N	-0-					-0-
							9	4									
09	19620	X	19497	-0-	-123	-0-	6	1	19483	2	N	-0-					-0-
							8	4									
10	20274	X	17913	-0-	-2361	-0-	7	1	17899	2	N	-0-					-0-
							7	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 43 RRCID -> 262761 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11064 - 11070

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - PLUGGED 06/16/14

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

05	219139	X	185966	-0-	-33173	-0-	41	1	185821	2	N	-0-					-0-
							104	4									
06	212070	X	162616	-0-	-49454	-0-	40	1	162500	2	N	-0-					-0-
							76	4									
07	219139	X	139768	-0-	-79371	-0-	36	1	139661	2	N	-0-					-0-
							71	4									
08	219139	X	104673	-0-	-114466	-0-	31	1	104594	2	N	-0-					-0-
							48	4									
09	212070	X	57938	-0-	-154132	-0-	19	1	57894	2	N	-0-					-0-
							25	4									
10	158317	X	18863	-0-	-139454	-0-	7	1	18848	2	N	-0-					-0-
							8	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

05	0	W	892768	-0-	892768	892768	192	1	878502	2	N	12347	12347	1			-0-
							492	4	13582	9							
06	1690991	X	798223	-0-	-892768	-0-	192	1	785567	2	N	10998	10998	1			-0-
							366	4	12098	9							
07	754231	X	754231	-0-	-0-	-0-	194	1	744868	2	N	7991	7991	1			-0-
							379	4	8790	9							
08	641185	X	641185	-0-	-0-	-0-	186	1	632500	2	N	7463	7463	1			-0-
							290	4	8209	9							
09	645021	X	645021	-0-	-0-	-0-	205	1	636142	2	N	7635	7635	1			-0-
							275	4	8399	9							
10	762848	X	593117	-0-	-169731	-0-	224	1	585335	2	N	6653	6653	1			-0-
							240	4	7318	9							

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	6709	-0-	-2715	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6775	-0-	-65	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	5878	-0-	-1190	-0-	5878	3			N	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 5482

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	W	30194	-0-	30194	30194	1356	1	28825	2	N	-0-					-0-
							13	4									
10	0	W	21456	-0-	21456	51650	1366	1	20081	2	N	-0-					-0-
							9	4									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	396	1	1581	2	Y	5	97	1				96
						6	9											
06	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	391	1	1316	2	Y	-0-						96
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	444	1	1547	2	Y	19						115
						21	9											
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	434	1	1529	2	Y	88						203
						97	9											
09	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	368	1	1296	2	Y	5	103	1				105
						6	9											
10	2015 N	1119	-0-	-896	-0-	316	1	803	2	Y	-0-						105

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	465	1	1855	2	Y	4	62	1			62
							4	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	465	1	1565	2	Y	-0-					62
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	484	1	1686	2	Y	12					74
							13	9									
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	520	1	1834	2	Y	63					137
							69	9									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	497	1	1746	2	Y	5	70	1			72
							6	9									
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	627	1	1594	2	Y	-0-					72

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

05	372	N	116	-0-	-256	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

05	1581	X	133	-0-	-1448	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	426	-0-	-474	-0-	34	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	74	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	257	-0-	-163	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	413	-0-	-455	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	239	1	2823	2	Y	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	209	1	2438	2	Y	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	217	1	2348	2	Y	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	200	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	228	1	2491	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	1969	-0-	-1100	-0-	181	1	1788	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

05	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	168	1	2586	2	Y	23					48
							25	9									
06	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	164	1	2517	2	Y	37					85
							41	9									
07	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	171	1	2729	2	Y	48	74	1			59
							53	9									
08	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	178	1	2730	2	Y	2	59	1			2
							2	9									
09	2880	X	2526	-0-	-354	-0-	162	1	2361	2	Y	3					5
							3	9									
10	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	186	1	2599	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	768	1	9090	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	750	1	8752	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
07	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	1070	1	11549	2	Y	1	8	1			8
							1	9									
08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	931	1	11151	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	900	1	9828	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
10	12617	X	10854	-0-	-1763	-0-	997	1	9848	2	Y	8	6	1			8
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

05	2294	N	1666	-0-	-628	-0-	130	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	727	-0-	-1493	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	640	-0-	-1654	-0-	54	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	688	-0-	-986	-0-	53	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	164	1	1792	2	Y	-0-					-0-
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	196	1	1933	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

05	496	N	448	-0-	-48	-0-	27	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	24	1	372	2	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

05	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	1385	1	12533	2	Y	18	50	1			22
							20	9									
06	13140	X	12648	-0-	-492	-0-	1334	1	11302	2	Y	11					33
							12	9									
07	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	1390	1	12274	2	Y	3					36
							3	9									
08	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	1454	1	12405	2	Y	13	29	5			20
							14	9									
09	13140	X	11155	-0-	-1985	-0-	1198	1	9953	2	Y	4					24
							4	9									
10	13950	X	12889	-0-	-1061	-0-	1160	1	11723	2	Y	5	13	1			16
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	858	1	7767	2	Y	12	24	1			14
							13	9									
06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	883	1	7479	2	Y	8					22
							9	9									
07	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	829	1	7323	2	Y	2					24
							2	9									
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	856	1	7305	2	Y	7	19	5			12
							8	9									
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	757	1	6287	2	Y	2					14
							2	9									
*10	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	636	1	6421	2	Y	2	7	1			9
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7617	-0-		-1001	-0-	792	1	6815	2	Y	9					32
								10	9									
06	7547	X	7547	-0-		-0-	-0-	772	1	6766	2	Y	8					40
								9	9									
07	7347	X	7228	-0-		-119	-0-	739	1	6486	2	Y	3	17	1			26
								3	9									
08	7626	X	7412	-0-		-214	-0-	671	1	6728	2	Y	12					38
								13	9									
09	7560	X	6639	-0-		-921	-0-	608	1	6014	2	Y	15	19	1			34
								17	9									
10	7812	X	7422	-0-		-390	-0-	741	1	6660	2	Y	19	23	1			30
								21	9									

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	18320	-0-		-807	-0-	1064	1	17254	2	Y	2					9
								2	9									
06	18540	X	18203	-0-		-337	-0-	1091	1	17108	2	Y	4					13
								4	9									
07	19158	X	18108	-0-		-1050	-0-	1122	1	16980	2	Y	5	9	1			9
								6	9									
08	19158	X	18688	-0-		-470	-0-	1159	1	17527	2	Y	2					11
								2	9									
09	18210	X	17802	-0-		-408	-0-	1088	1	16712	2	Y	2	8	1			5
								2	9									
10	17825	X	17640	-0-		-185	-0-	1090	1	16549	2	Y	1					6
								1	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5112	-0-		-2421	-0-	311	1	4792	2	Y	8					12
								9	9									
06	11493	X	11493	-0-		-0-	-0-	701	1	10760	2	Y	29					41
								32	9									
07	9899	X	9899	-0-		-0-	-0-	580	1	9288	2	Y	28	35	1			34
								31	9									
08	9643	X	9643	-0-		-0-	-0-	587	1	8986	2	Y	64	56	1			42
								70	9									
09	10447	X	10447	-0-		-0-	-0-	666	1	9693	2	Y	80					122
								88	9									
*10	9523	X	9523	-0-		-0-	-0-	630	1	8817	2	Y	69	148	1			43
								76	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2442	-0-		-1433	-0-	254	1	2185	2	Y	3					81
								3	9									
06	3750	X	3050	-0-		-700	-0-	312	1	2735	2	Y	3					84
								3	9									
07	3596	X	2985	-0-		-611	-0-	305	1	2676	2	Y	4					88
								4	9									
08	3224	X	2891	-0-		-333	-0-	262	1	2629	2	Y	-0-					88
09	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-	298	1	2942	2	Y	-0-					88
*10	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-	299	1	2689	2	Y	1	65	1			24
								1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7601	-0-	-955	-0-	790	1	6803	2	Y	7					22
							8	9									
06	8280	X	7605	-0-	-675	-0-	778	1	6820	2	Y	6					28
							7	9									
07	8556	X	7628	-0-	-928	-0-	780	1	6846	2	Y	2	12	1			18
							2	9									
08	7905	X	7390	-0-	-515	-0-	670	1	6718	2	Y	2					20
							2	9									
09	7650	X	7101	-0-	-549	-0-	652	1	6447	2	Y	2	10	1			12
							2	9									
*10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	721	1	6474	2	Y	3	8	1			7
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	153	1	1316	2	Y	8					26
							9	9									
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	146	1	1276	2	Y	7					33
							8	9									
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	150	1	1317	2	Y	3	14	1			22
							3	9									
08	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	128	1	1288	2	Y	5					27
							6	9									
09	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	123	1	1219	2	Y	8	14	1			21
							9	9									
10	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	135	1	1213	2	Y	8	14	1			15
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	213	1	3293	2	Y	11					20
							12	9									
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	152	1	2330	2	Y	14					34
							15	9									
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	95	1	1525	2	Y	10	29	1			15
							11	9									
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	162	1	2483	2	Y	6	17	1			4
							7	9									
09	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	136	1	1973	2	Y	5					9
							6	9									
*10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	70	1	985	2	Y	3	10	1			2
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	13372	-0-	-702	-0-		777	1 2 9	12593	2	Y	2					7
06	13620	X	12695	-0-	-925	-0-		761	1 2 9	11932	2	Y	2					9
07	14074	X	12894	-0-	-1180	-0-		799	1 4 9	12091	2	Y	4	7	1			6
08	13733	X	12939	-0-	-794	-0-		803	1 2 9	12134	2	Y	2					8
09	12930	X	12433	-0-	-497	-0-		760	1 1 9	11672	2	Y	1	6	1			3
10	13206	X	12521	-0-	-685	-0-		773	1 2 9	11746	2	Y	2					5

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9266	-0-	-933	-0-		964	1 2 9	8300	2	Y	2					9
06	10440	X	9569	-0-	-871	-0-		980	1 3 9	8586	2	Y	3					12
07	10788	X	9396	-0-	-1392	-0-		961	1 1 9	8434	2	Y	1	5	1			8
08	10788	X	9857	-0-	-931	-0-		893	1 3 9	8961	2	Y	3					11
09	9570	X	9292	-0-	-278	-0-		853	1 7 9	8432	2	Y	6	6	1			11
10	9858	X	9373	-0-	-485	-0-		938	1 6 9	8429	2	Y	5	7	1			9

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10306	-0-	-1040	-0-		627	1 10 9	9669	2	Y	9					18
06	10980	X	8198	-0-	-2782	-0-		501	1 12 9	7685	2	Y	11					29
07	10943	X	9065	-0-	-1878	-0-		532	1 17 9	8516	2	Y	15	25	1			19
08	10726	X	10131	-0-	-595	-0-		621	1 9 9	9501	2	Y	8	22	1			5
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-		643	1 10 9	9359	2	Y	9					14
10	10292	X	10093	-0-	-199	-0-		672	1 9 9	9412	2	Y	8	17	1			5

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-		368	1 7 9	5971	2	Y	6					20
06	5790	X	5035	-0-	-755	-0-		301	1 7 9	4727	2	Y	6					26
07	6200	X	4722	-0-	-1478	-0-		292	1 11 9	4419	2	Y	10	19	1			17
08	6200	X	5066	-0-	-1134	-0-		314	1 6 9	4746	2	Y	5					22
09	6000	X	5344	-0-	-656	-0-		327	1 2 9	5015	2	Y	2	15	1			9
10	6355	X	4860	-0-	-1495	-0-		300	1 4 9	4556	2	Y	4					13

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	138	1	1248	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	131	1	1113	2	Y	2					6
							2	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	139	1	1231	2	Y	1					7
							1	9									
08	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	132	1	1129	2	Y	3	6	5			4
							3	9									
09	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	132	1	1099	2	Y	1					5
							1	9									
10	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	108	1	1093	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	709	1	6107	2	Y	9					29
							10	9									
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	717	1	6281	2	Y	7					36
							8	9									
07	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	1035	1	9086	2	Y	4	15	1			25
							4	9									
08	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	1055	1	10587	2	Y	2					27
							2	9									
09	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	773	1	7647	2	Y	2	13	1			16
							2	9									
10	10137	X	8927	-0-	-1210	-0-	894	1	8031	2	Y	2	10	1			8
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7138	-0-	-550	-0-	709	1	6420	2	Y	8	28	1			10
							9	9									
06	7380	X	6918	-0-	-462	-0-	730	1	6182	2	Y	5					15
							6	9									
07	7626	X	6940	-0-	-686	-0-	706	1	6233	2	Y	1					16
							1	9									
08	7161	X	6994	-0-	-167	-0-	733	1	6253	2	Y	7	13	5			10
							8	9									
09	6930	X	6585	-0-	-345	-0-	707	1	5876	2	Y	2					12
							2	9									
*10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	618	1	6239	2	Y	3	7	1			8
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4547	-0-	-227	-0-	469	1	4035	2	Y	39					85
							43	9									
06	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	437	1	3833	2	Y	30					115
							33	9									
07	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	449	1	3938	2	Y	11	48	1			78
							12	9									
08	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	397	1	3981	2	Y	14					92
							15	9									
09	4410	X	4121	-0-	-289	-0-	377	1	3723	2	Y	19	46	1			65
							21	9									
10	4495	X	4009	-0-	-486	-0-	399	1	3587	2	Y	21	43	1			43
							23	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	164	1	1413	2	Y	-0-					55
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	149	1	1307	2	Y	-0-					55
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	164	1	1440	2	Y	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	137	1	1377	2	Y	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	133	1	1311	2	Y	-0-					55
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	156	1	1403	2	Y	-0-					55

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

05	15345	X	13882	-0-	-1463	-0-	906	1	12973	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	14850	X	13489	-0-	-1361	-0-	914	1	12573	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	14973	X	13617	-0-	-1356	-0-	924	1	12691	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	14756	X	13550	-0-	-1206	-0-	949	1	12598	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	13920	X	13174	-0-	-746	-0-	927	1	12245	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	13888	X	13582	-0-	-306	-0-	975	1	12604	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

05	9765	X	6100	-0-	-3665	-0-	634	1	5457	2	Y	8					24
							9	9									
06	9450	X	8977	-0-	-473	-0-	918	1	8048	2	Y	10					34
							11	9									
07	9765	X	6932	-0-	-2833	-0-	709	1	6220	2	Y	3	14	1			23
							3	9									
08	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	1131	1	11340	2	Y	15					38
							17	9									
09	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	910	1	8995	2	Y	16	19	1			35
							18	9									
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-	23	1			12

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

05	6262	X	5900	-0-	-362	-0-	612	1	5269	2	Y	17					55
							19	9									
06	5940	X	5674	-0-	-266	-0-	580	1	5080	2	Y	13					68
							14	9									
07	5952	X	5656	-0-	-296	-0-	578	1	5071	2	Y	6	29	1			45
							7	9									
08	5952	X	5554	-0-	-398	-0-	502	1	5037	2	Y	14					59
							15	9									
09	5760	X	5307	-0-	-453	-0-	486	1	4800	2	Y	19	29	1			49
							21	9									
10	5890	X	5678	-0-	-212	-0-	566	1	5087	2	Y	23	32	1			40
							25	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	254	1	2187	2	N	-0-					74
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	257	1	2256	2	N	-0-					74
07	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	212	1	1861	2	N	5					79
							6	9									
08	2449	X	2188	-0-	-261	-0-	198	1	1990	2	N	-0-					79
09	2520	X	2219	-0-	-301	-0-	204	1	2015	2	N	-0-	52	1			27
*10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	263	1	2367	2	N	-0-					27

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	305	1	4362	2	Y	50	59	1			17
							55	9									
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	327	1	4493	2	Y	52	46	1			23
							57	9									
07	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	434	1	5966	2	Y	63	55	1			31
							69	9									
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	401	1	5324	2	Y	27	40	1			18
							30	9									
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	387	1	5115	2	Y	30	34	1			14
							33	9									
10	6479	X	5847	-0-	-632	-0-	417	1	5396	2	Y	31	31	1			14
							34	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	17743	-0-	-423	-0-	2248	1	15359	2	Y	124	115	1			159
							136	9									
06	17580	X	16540	-0-	-1040	-0-	2019	1	14409	2	Y	102	130	1			131
							112	9									
07	18166	X	17248	-0-	-918	-0-	2105	1	15000	2	Y	130	130	1			131
							143	9									
08	18166	X	16069	-0-	-2097	-0-	2098	1	13908	2	Y	57	132	1			56
							63	9									
09	17160	X	12424	-0-	-4736	-0-	1493	1	10873	2	Y	53	58	1			51
							58	9									
*10	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	1525	1	15272	2	Y	58	51	1			58
							64	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21731	X	21620	-0-	-111	-0-	1316	1	20297	2	Y	6					12
							7	9									
06	21030	X	19890	-0-	-1140	-0-	1216	1	18663	2	Y	10					22
							11	9									
07	21700	X	21309	-0-	-391	-0-	1253	1	20043	2	Y	12	19	1			15
							13	9									
08	21607	X	20457	-0-	-1150	-0-	1255	1	19201	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
09	20910	X	19268	-0-	-1642	-0-	1238	1	18029	2	Y	1					2
							1	9									
10	21111	X	19852	-0-	-1259	-0-	1323	1	18527	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7060	-0-		-318	-0-	89	1	6949	2	Y	20					107
								22	9									
06	7628	X	7628	-0-		-0-	-0-	110	1	7498	2	Y	18					125
								20	9									
07	7378	X	6041	-0-		-1337	-0-	84	1	5939	2	Y	16					141
								18	9									
08	7378	X	6222	-0-		-1156	-0-	79	1	6141	2	Y	2					143
								2	9									
09	7140	X	6596	-0-		-544	-0-	86	1	6506	2	Y	4					147
								4	9									
10	7874	X	6243	-0-		-1631	-0-	86	1	6131	2	Y	24	127	1			44
								26	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6602	-0-		-63	-0-	687	1	5911	2	Y	4					11
								4	9									
06	6450	X	6077	-0-		-373	-0-	622	1	5452	2	Y	3					14
								3	9									
07	6262	X	6100	-0-		-162	-0-	624	1	5475	2	Y	1	6	1			9
								1	9									
08	6603	X	5641	-0-		-962	-0-	511	1	5128	2	Y	2					11
								2	9									
09	6390	X	5761	-0-		-629	-0-	529	1	5228	2	Y	4	6	1			9
								4	9									
10	6603	X	5435	-0-		-1168	-0-	544	1	4887	2	Y	4	6	1			7
								4	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7380	X	7380	-0-		-0-	-0-	482	1	6895	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
06	7487	X	7487	-0-		-0-	-0-	507	1	6976	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
07	6747	X	6747	-0-		-0-	-0-	458	1	6287	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
08	6712	X	6712	-0-		-0-	-0-	470	1	6238	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
09	7427	X	7427	-0-		-0-	-0-	522	1	6901	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
*10	7109	X	7109	-0-		-0-	-0-	510	1	6595	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	593	-0-		-2352	-0-	76	1	516	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
06	2850	X	2159	-0-		-691	-0-	265	1	1893	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
07	2821	X	2520	-0-		-301	-0-	310	1	2207	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
08	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	268	1	1776	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
09	2160	N	1861	-0-		-299	-0-	224	1	1631	2	Y	5	5	1			5
								6	9									
10	2356	N	1881	-0-		-475	-0-	170	1	1707	2	Y	4	5	1			4
								4	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	521	1 6 9	4715	2	Y	5	13	1			6
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	401	1 3 9	3396	2	Y	3					9
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	550	1 1 9	4859	2	Y	1					10
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	490	1 4 9	4182	2	Y	4	8	5			6
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	444	1 1 9	3689	2	Y	1					7
10	5425	X	4455	-0-	-970	-0-	401	1 2 9	4052	2	Y	2	4	1			5

SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4044	-0-	-48	-0-	401	1 18 9	3625	2	Y	16	53	1			20
06	3960	X	3595	-0-	-365	-0-	378	1 11 9	3206	2	Y	10					30
07	4030	X	3801	-0-	-229	-0-	386	1 3 9	3412	2	Y	3					33
08	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	397	1 61 9	3385	2	Y	55	26	5			62
09	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	413	1 23 9	3434	2	Y	21					83
*10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	360	1 23 9	3636	2	Y	21	44	1			60

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6192	-0-	-1155	-0-	387	1 259 9	5546	2	Y	235	275	1			81
06	6900	X	6292	-0-	-608	-0-	409	1 255 9	5628	2	Y	232	210	1			103
07	7130	X	6320	-0-	-810	-0-	413	1 239 9	5668	2	Y	217	214	1			106
08	6820	X	5770	-0-	-1050	-0-	394	1 142 9	5234	2	Y	129	151	1			84
09	6600	X	6258	-0-	-342	-0-	429	1 163 9	5666	2	Y	148	162	1			70
10	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	424	1 162 9	5480	2	Y	147	150	1			67

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

05	4588	X	4039	-0-	-549	-0-	246	1	3793	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3484	-0-	-896	-0-	213	1	3271	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	224	1	3586	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3792	-0-	-455	-0-	233	1	3559	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3593	-0-	-307	-0-	231	1	3362	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3290	-0-	-740	-0-	219	1	3071	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	242	1	2079	2	Y	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	200	1	1754	2	Y	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	204	1	1794	2	Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	139	1	1391	2	Y	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	121	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	1620	-0-	-705	-0-	162	1	1458	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

05	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	768	1	3815	2	Y	4	49	1			22
							4	9									
06	4470	X	3927	-0-	-543	-0-	717	1	3210	2	Y	-0-					22
07	4433	X	3890	-0-	-543	-0-	723	1	3167	2	Y	-0-					22
08	4588	X	4169	-0-	-419	-0-	638	1	3531	2	Y	-0-					22
09	4440	X	3791	-0-	-649	-0-	666	1	3125	2	Y	-0-					22
10	4588	X	4210	-0-	-378	-0-	757	1	3453	2	Y	-0-					22

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

05	2728	X	2108	-0-	-620	-0-	352	1	1749	2	Y	6	85	1			36
							7	9									
06	2490	X	1992	-0-	-498	-0-	364	1	1628	2	Y	-0-					36
07	2573	X	1935	-0-	-638	-0-	360	1	1575	2	Y	-0-					36
08	2573	X	2069	-0-	-504	-0-	317	1	1752	2	Y	-0-					36
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	361	1	1694	2	Y	-0-					36
10	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	332	1	1516	2	Y	-0-					36

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	347	1	4965	2	Y	73	97	1			25
							80	9									
06	4440	X	3939	-0-	-501	-0-	263	1	3619	2	Y	52	54	1			23
							57	9									
07	4588	X	3748	-0-	-840	-0-	251	1	3447	2	Y	45	46	1			22
							50	9									
08	4588	X	3845	-0-	-743	-0-	268	1	3563	2	Y	13	27	1			8
							14	9									
09	4440	X	3615	-0-	-825	-0-	253	1	3348	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
*10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	349	1	4507	2	Y	17	15	1			8
							19	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40021	X	34446	-0-	-5575	-0-	2218	1	31757	2	Y	428	491	1			148
							471	9									
06	38580	X	32417	-0-	-6163	-0-	2168	1	29820	2	Y	390	364	1			174
							429	9									
07	38998	X	32137	-0-	-6861	-0-	2155	1	29587	2	Y	359	357	1			176
							395	9									
08	37851	X	32519	-0-	-5332	-0-	2239	1	29730	2	Y	500	349	1			327
							550	9									
09	35430	X	30798	-0-	-4632	-0-	2128	1	28117	2	Y	503	591	1			239
							553	9									
10	34441	X	31046	-0-	-3395	-0-	2188	1	28291	2	Y	515	519	1			235
							567	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	564	1	8070	2	Y	166	191	1			57
							183	9									
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	579	1	7970	2	Y	159	145	1			71
							175	9									
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	589	1	8084	2	Y	149	147	1			73
							164	9									
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	596	1	7912	2	Y	123	116	1			80
							135	9									
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	588	1	7772	2	Y	128	147	1			61
							141	9									
*10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	613	1	7923	2	Y	132	133	1			60
							145	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5390	-0-	-128	-0-	348	1	4976	2	Y	60	69	1			21
							66	9									
06	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	339	1	4669	2	Y	54	51	1			24
							59	9									
07	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	349	1	4787	2	Y	52	51	1			25
							57	9									
08	5518	X	4936	-0-	-582	-0-	342	1	4544	2	Y	45	41	1			29
							50	9									
09	5340	X	4869	-0-	-471	-0-	339	1	4479	2	Y	46	53	1			22
							51	9									
10	5146	X	5075	-0-	-71	-0-	360	1	4661	2	Y	49	49	1			22
							54	9									

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8779	-0-	-955	-0-	509	1	8258	2	Y	11					38
							12	9									
06	9270	X	8574	-0-	-696	-0-	513	1	8047	2	Y	13					51
							14	9									
07	9579	X	8511	-0-	-1068	-0-	526	1	7962	2	Y	21	37	1			35
							23	9									
08	9145	X	8703	-0-	-442	-0-	539	1	8152	2	Y	11					46
							12	9									
09	8730	X	7968	-0-	-762	-0-	487	1	7475	2	Y	5	32	1			19
							6	9									
10	8556	X	8123	-0-	-433	-0-	501	1	7613	2	Y	8					27
							9	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	532	1	2642	2	Y	11	61	1			33
							12	9									
06	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	518	1	2317	2	Y	-0-					33
07	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	567	1	2483	2	Y	-0-					33
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	674	1	3732	2	Y	-0-					33
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	646	1	3032	2	Y	-0-					33
*10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	630	1	2874	2	Y	-0-					33

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6719	-0-	-8	-0-	856	1	5850	2	Y	12	18	1			17
							13	9									
06	6510	X	6421	-0-	-89	-0-	788	1	5622	2	Y	10	14	1			13
							11	9									
07	6727	X	6467	-0-	-260	-0-	794	1	5659	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
08	6727	X	6469	-0-	-258	-0-	841	1	5575	2	Y	48	13	1			48
							53	9									
09	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	743	1	5414	2	Y	54	49	1			53
							59	9									
10	6510	X	6378	-0-	-132	-0-	574	1	5753	2	Y	46	53	1			46
							51	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	1107	1	15840	2	Y	100	92	1			34
							110	9									
06	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	1085	1	14929	2	Y	92	85	1			41
							101	9									
07	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	958	1	13159	2	Y	75	79	1			37
							83	9									
08	13981	X	11461	-0-	-2520	-0-	798	1	10595	2	Y	62	58	1			41
							68	9									
09	13530	X	9813	-0-	-3717	-0-	686	1	9064	2	Y	57	71	1			27
							63	9									
10	14136	X	7830	-0-	-6306	-0-	558	1	7221	2	Y	46	52	1			21
							51	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2575	-0-	-2199	-0-	166	1	2383	2	Y	24	33	1			8
							26	9									
06	4590	X	4438	-0-	-152	-0-	298	1	4095	2	Y	41	31	1			18
							45	9									
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	284	1	3896	2	Y	37	37	1			18
							41	9									
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	316	1	4200	2	Y	68	41	1			45
							75	9									
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	307	1	4055	2	Y	71	82	1			34
							78	9									
10	4588	X	992	-0-	-3596	-0-	70	1	905	2	Y	15	42	1			7
							17	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2136	-0-		-778	-0-		212	1	1921	2	Y	3	12	1			4
									3	9									
06	2820	X	2084	-0-		-736	-0-		220	1	1862	2	Y	2					6
									2	9									
07	2914	X	2097	-0-		-817	-0-		213	1	1883	2	Y	1					7
									1	9									
08	2146	X	2146	-0-		-0-	-0-		225	1	1917	2	Y	4	5	5			6
									4	9									
09	2070	X	2055	-0-		-15	-0-		221	1	1832	2	Y	2					8
									2	9									
10	2077	X	2042	-0-		-35	-0-		184	1	1857	2	Y	1	4	1			5
									1	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5861	X	5861	-0-		-0-	-0-		745	1	5090	2	Y	24	32	1			33
									26	9									
06	6960	X	5665	-0-		-1295	-0-		694	1	4949	2	Y	20	27	1			26
									22	9									
07	7192	X	5575	-0-		-1617	-0-		683	1	4866	2	Y	24	26	1			24
									26	9									
08	7192	X	5576	-0-		-1616	-0-		728	1	4827	2	Y	19	25	1			18
									21	9									
09	6030	X	4643	-0-		-1387	-0-		558	1	4066	2	Y	17	18	1			17
									19	9									
10	5859	X	5053	-0-		-806	-0-		457	1	4578	2	Y	16	17	1			16
									18	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12888	X	12888	-0-		-0-	-0-		749	1	12137	2	Y	2					6
									2	9									
06	12846	X	12846	-0-		-0-	-0-		770	1	12074	2	Y	2					8
									2	9									
07	11944	X	11944	-0-		-0-	-0-		740	1	11201	2	Y	3	6	1			5
									3	9									
08	13142	X	13142	-0-		-0-	-0-		815	1	12321	2	Y	5					10
									6	9									
09	11880	X	11880	-0-		-0-	-0-		726	1	11152	2	Y	2	7	1			5
									2	9									
*10	12689	X	12689	-0-		-0-	-0-		784	1	11901	2	Y	4					9
									4	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2862	-0-		2862	5721		166	1	2694	2	Y	2					8
									2	9									
06	DLQ G-10		2694	-0-		2694	8415		161	1	2530	2	Y	3					11
									3	9									
07	11218	X	2803	-0-		-8415	-0-		173	1	2624	2	Y	5	8	1			8
									6	9									
08	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-		169	1	2562	2	Y	3					11
									3	9									
09	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-		169	1	2595	2	Y	1	7	1			5
									1	9									
*10	2905	N	2905	-0-		-0-	-0-		179	1	2724	2	Y	2					7
									2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	879	-0-	-144	-0-	57	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	722	-0-	-418	-0-	49	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	772	-0-	-251	-0-	52	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	Y	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

05	7750	X	7252	-0-	-498	-0-	924	1	6310	2	Y	16	25	1			23
							18	9									
06	7500	X	6911	-0-	-589	-0-	848	1	6049	2	Y	13	19	1			17
							14	9									
07	7750	X	7512	-0-	-238	-0-	922	1	6570	2	Y	18	17	1			18
							20	9									
08	7750	X	7341	-0-	-409	-0-	953	1	6322	2	Y	60	19	1			59
							66	9									
09	7290	X	7118	-0-	-172	-0-	850	1	6192	2	Y	69	61	1			67
							76	9									
10	7502	X	6825	-0-	-677	-0-	614	1	6153	2	Y	53	66	1			54
							58	9									

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

05	8897	X	7029	-0-	-1868	-0-	408	1	6620	2	Y	1					5
							1	9									
06	7770	X	6624	-0-	-1146	-0-	397	1	6226	2	Y	1					6
							1	9									
07	8246	X	6737	-0-	-1509	-0-	417	1	6317	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	8246	X	5947	-0-	-2299	-0-	369	1	5576	2	Y	2					6
							2	9									
09	7980	X	7064	-0-	-916	-0-	432	1	6631	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
10	6696	X	6471	-0-	-225	-0-	400	1	6069	2	Y	2					5
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

05	10664	X	8680	-0-	-1984	-0-	902	1	7765	2	Y	12					60
							13	9									
06	10320	X	8941	-0-	-1379	-0-	915	1	8015	2	Y	10					70
							11	9									
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	1119	1	9824	2	Y	5	29	1			46
							6	9									
08	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	909	1	9116	2	Y	7					53
							8	9									
09	8940	X	8403	-0-	-537	-0-	771	1	7623	2	Y	8	26	1			35
							9	9									
10	10943	X	8725	-0-	-2218	-0-	873	1	7841	2	Y	10	23	1			22
							11	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35619	X	33996	-0-	-1623	-0-	431	1	33564	2	Y	1					37
							1	9									
06	34470	X	26176	-0-	-8294	-0-	379	1	25796	2	Y	1					38
							1	9									
07	35712	X	29816	-0-	-5896	-0-	417	1	29398	2	Y	1					39
							1	9									
08	35712	X	34810	-0-	-902	-0-	440	1	34363	2	Y	6					45
							7	9									
09	34560	X	31502	-0-	-3058	-0-	409	1	31083	2	Y	9					54
							10	9									
*10	30557	X	30557	-0-	-0-	-0-	421	1	30071	2	Y	59	47	1			66
							65	9									

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	8886	-0-	-1561	-0-	516	1	8364	2	Y	5					18
							6	9									
06	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	633	1	9922	2	Y	6					24
							7	9									
07	10447	X	10017	-0-	-430	-0-	620	1	9385	2	Y	11	18	1			17
							12	9									
08	10447	X	9348	-0-	-1099	-0-	578	1	8741	2	Y	26					43
							29	9									
09	10110	X	7879	-0-	-2231	-0-	481	1	7386	2	Y	11	30	1			24
							12	9									
10	9176	X	6969	-0-	-2207	-0-	429	1	6522	2	Y	16					40
							18	9									

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9003	-0-	-1909	-0-	522	1	8467	2	Y	13					50
							14	9									
06	9600	X	8268	-0-	-1332	-0-	495	1	7755	2	Y	16					66
							18	9									
07	9920	X	8041	-0-	-1879	-0-	496	1	7516	2	Y	26	48	1			44
							29	9									
08	9920	X	3369	-0-	-6551	-0-	208	1	3141	2	Y	18					62
							20	9									
09	9000	X	6182	-0-	-2818	-0-	377	1	5786	2	Y	17	43	1			36
							19	9									
10	7099	X	6941	-0-	-158	-0-	427	1	6482	2	Y	29					65
							32	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4044	-0-	-1567	-0-	262	1	3752	2	Y	27	34	1			9
							30	9									
06	5910	X	4058	-0-	-1852	-0-	273	1	3755	2	Y	27	24	1			12
							30	9									
07	6107	X	4565	-0-	-1542	-0-	308	1	4228	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
08	6107	X	3558	-0-	-2549	-0-	247	1	3277	2	Y	31	24	1			20
							34	9									
09	5160	X	3681	-0-	-1479	-0-	256	1	3389	2	Y	33	37	1			16
							36	9									
*10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	248	1	3203	2	Y	32	33	1			15
							35	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	809	1	13106	2	Y	6					20
							7	9									
06	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	812	1	12730	2	Y	7					27
							8	9									
07	13702	X	13659	-0-	-43	-0-	846	1	12800	2	Y	12	20	1			19
							13	9									
08	13702	X	13402	-0-	-300	-0-	830	1	12546	2	Y	24					43
							26	9									
09	13260	X	12738	-0-	-522	-0-	778	1	11947	2	Y	12	30	1			25
							13	9									
10	13919	X	12795	-0-	-1124	-0-	789	1	11986	2	Y	18					43
							20	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	183	1	2616	2	Y	37	42	1			13
							41	9									
06	3030	X	2532	-0-	-498	-0-	169	1	2328	2	Y	32	31	1			14
							35	9									
07	3007	X	2512	-0-	-495	-0-	168	1	2310	2	Y	31	30	1			15
							34	9									
08	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	176	1	2342	2	Y	16	20	1			11
							18	9									
09	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	172	1	2270	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	177	1	2291	2	Y	18	18	1			8
							20	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7095	-0-	-1058	-0-	412	1	6680	2	Y	3					11
							3	9									
06	7890	X	4758	-0-	-3132	-0-	285	1	4470	2	Y	3					14
							3	9									
07	7626	X	4731	-0-	-2895	-0-	293	1	4431	2	Y	6	11	1			9
							7	9									
08	7099	X	4921	-0-	-2178	-0-	305	1	4609	2	Y	6					15
							7	9									
09	6870	X	4439	-0-	-2431	-0-	271	1	4166	2	Y	2	10	1			7
							2	9									
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	288	1	4368	2	Y	5					12
							6	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	7955	-0-	-1376	-0-	511	1	7320	2	Y	113	130	1			39
							124	9									
06	9030	X	7584	-0-	-1446	-0-	506	1	6965	2	Y	103	96	1			46
							113	9									
07	9331	X	7444	-0-	-1887	-0-	498	1	6843	2	Y	94	94	1			46
							103	9									
08	9052	X	7477	-0-	-1575	-0-	516	1	6850	2	Y	101	81	1			66
							111	9									
09	8340	X	6852	-0-	-1488	-0-	474	1	6269	2	Y	99	118	1			47
							109	9									
10	7533	X	6999	-0-	-534	-0-	494	1	6392	2	Y	103	103	1			47
							113	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	195	1	9594	2	N	-0-					25
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	208	1	3919	2	N	-0-					25
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	65	1	2825	2	N	77					102
							85	9									
08	6417	X	959	-0-	-5458	-0-	78	1	880	2	N	1					103
							1	9									
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					103
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					103

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 10 RRCID -> 187679 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9895 - 9920

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

05	1612	N	1185	-0-	-427	-0-	21	1	1033	2	Y	119	96	0	4	1	54
							131	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	23	1	1044	2	Y	122	81	0			95
							134	9									
07	1271	N	882	-0-	-389	-0-	13	1	808	2	Y	55	65	0	3	1	82
							61	9									
08	1178	N	795	-0-	-383	-0-	10	1	652	2	Y	121	125	0	2	1	76
							133	9									
09	1200	N	703	-0-	-497	-0-	9	1	574	2	Y	109	127	0	1	1	57
							120	9									
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	668	2	Y	90	91	0			56
							99	9									

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) //CONT.// 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	394 171	1 9	19507	2	N	155	93	0	41	1	67
06	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	431 205	1 9	19181	2	N	186	94	0			159
07	28834	X	28834	-0-	-0-	-0-	436 288	1 9	28110	2	N	262	142	0	62	1	217
08	27519	X	27519	-0-	-0-	-0-	400 295	1 9	26824	2	N	268	244	0	64	1	177
09	30518	X	30518	-0-	-0-	-0-	435 296	1 9	29787	2	N	269	244	0	71	1	131
*10	29827	X	29827	-0-	-0-	-0-	450 213	1 9	29164	2	N	194	155	0			170

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	3738	-0-	-2524	-0-	806 40	1 9	2892	2	N	36	2	8			125
06	4800	X	2956	-0-	-1844	-0-	780 58	1 9	2118	2	N	53	6	8			172
07	4805	X	2920	-0-	-1885	-0-	780 35	1 9	2105	2	N	32	7	8			197
08	4464	X	2907	-0-	-1557	-0-	806 31	1 9	2070	2	N	28	5	8			220
09	3630	X	2632	-0-	-998	-0-	767 35	1 9	1830	2	N	32	178	0	1	8	73
10	3751	X	2233	-0-	-1518	-0-	689 20	1 9	1524	2	N	18	1	8			90

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	#	399	-0-	-903	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
06	1320	#	1266	-0-	-54	-0-	88	1	1178	3	N	-0-					-0-
07	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	87	1	1316	3	N	-0-					-0-
08	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	104	1	1299	3	N	-0-					-0-
09	1260	#	1172	-0-	-88	-0-	59	1	1113	3	N	-0-					-0-
10	1302	#	1108	-0-	-194	-0-	37	1	1071	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	489	-0-	-503	-0-	39	1	450	2	N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	134	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	977	2	N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	78	1	842	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	813	-0-	-477	-0-	81	1	732	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	944	-0-	-110	-0-	82	1	862	2	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

05	2759	X	1252	-0-	-1507	-0-	101	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	333	1	2848	2	Y	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	231	1	2675	2	Y	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	222	1	2396	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2606	-0-	-574	-0-	259	1	2347	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	254	1	2658	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	162	-0-	-365	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	2	Y	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

05	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

05	372	N	155	-0-	-217	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	189	-0-	-231	-0-	19	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	138	-0-	-265	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	91	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	61	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	66	1	598	2	Y	-0-					-0-
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	719	-0-	-428	-0-	58	1	661	2	Y	-0-					-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	291	1	2490	2	Y	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	216	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	191	1	2068	2	Y	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	222	1	2013	2	Y	-0-					-0-
*10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	237	1	2483	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 37 B RRCID -> 106749 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6968 - 6976

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	342	-0-	-433	-0-	27	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	75	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	83	1	754	2	Y	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	835	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		70	-0-	70	70	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	76	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	1	-0-	-76	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	197	-0-	-795	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	78	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	73	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	490	-0-	-500	-0-	49	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	819	-0-	-173	-0-	71	1	748	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	461	-0-	-779	-0-	37	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	116	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	100	1	1164	2	Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	102	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	122	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	112	1	1178	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

05	4932	X	1831	-0-	-3101	-0-	147	1	1684	2	Y	-0-					-0-
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	426	1	3635	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	267	1	3097	2	Y	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	246	1	2655	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2378	-0-	-922	-0-	236	1	2142	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2081	-0-	-1329	-0-	181	1	1900	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

05	1240	N	915	-0-	-325	-0-	74	1	841	2	Y	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	248	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	161	1	1869	2	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	147	1	1584	2	Y	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	158	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	149	1	1563	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	48 1		29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160 1		94
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	47 1		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
*10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5146 X	1460	-0-	-3686	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
06	4830 X	3964	-0-	-866	-0-	3964	3		N	-0-			-0-
07	4929 X	4188	-0-	-741	-0-	4188	3		N	-0-			-0-
08	4867 X	4243	-0-	-624	-0-	4243	3		N	-0-			-0-
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3		N	-0-			-0-
*10	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	1918	-0-	-2422	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	4287	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	511	-0-	-2589	36562	32	1	479	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1839	-0-	-1161	35401	114	1	1725	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1857	-0-	-1243	34158	61	1	1796	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1872	-0-	-1228	32930	85	1	1787	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1796	-0-	-1204	31726	117	1	1679	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1836	-0-	-1264	30462	68	1	1768	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	473	-0-	-395	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	290	-0-	-268	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	35	1	471	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	24	1	457	3	N	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	656	-0-	-1359	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	122	1	1845	3	N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	64	1	1870	3	N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	91	1	1897	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	124	1	1781	3	N	-0-					-0-
*10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	72	1	1873	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

05	3100	N	1243	-0-	-1857	114294	1243	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2921	-0-	-79	114215	2921	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2880	-0-	-220	113995	2880	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2857	-0-	-243	113752	2857	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2708	-0-	-292	113460	2708	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2803	-0-	-297	113163	2803	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

05	2201	N	1305	-0-	-896	-0-	82	1	1223	3	N	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	163	1	2462	3	N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	75	1	2203	3	N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	101	1	2120	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2105	-0-	-505	-0-	137	1	1968	3	N	-0-					-0-
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

05	3100	N	888	-0-	-2212	22684	56	1	832	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2410	-0-	-590	22094	149	1	2261	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2137	-0-	-963	21131	70	1	2066	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2008	-0-	-1092	20039	92	1	1916	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1846	-0-	-1154	18885	120	1	1726	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2071	-0-	-1029	17856	76	1	1995	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

05	2697	N	1372	-0-	-1325	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2518	-0-	-182	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	899	N	121	-0-	-778	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	810	N	187	-0-	-623	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	841	-0-	-1329	-0-	53	1	788	3	N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1986	3	N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	66	1	1931	3	N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	95	1	1993	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	129	1	1861	3	N	-0-					-0-
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	75	1	1965	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

05	1240	N	578	-0-	-662	-0-	36	1	542	3	N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	87	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	38	1	1109	3	N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1232	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	80	1	1158	3	N	-0-					-0-
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	47	1	1217	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

05	3100	N	2862	-0-	-238	141488	203	1	2659	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	7403	-0-	4403	145891	583	1	6820	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	7067	-0-	3967	149858	653	1	6414	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	7267	-0-	4167	154025	658	1	6609	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	6968	-0-	3968	157993	693	1	6275	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	7555	-0-	4455	162448	769	1	6786	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155	N	101	-0-	-54	-0-	23	1	78	3	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	32	1	120	3	N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	22	1	133	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

05	341	N	118	-0-	-223	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

05	3100	N	1503	-0-	-1597	62787	95	1	1408	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3982	-0-	982	63769	247	1	3735	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3844	-0-	744	64513	126	1	3718	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3801	-0-	701	65214	173	1	3628	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3666	-0-	666	65880	238	1	3428	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3743	-0-	643	66523	138	1	3605	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

05	496	N	266	-0-	-230	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	28	1	407	3	N	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	370	-0-	-994	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	544	-0-	-634	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	456	-0-	-970	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	259	-0-	-330	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	3	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	421	-0-	-168	-0-	30	1	391	3	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	N	-0-					-0-
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	60	1	547	3	N	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	66	1	587	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 63 RRCID -> 102144 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4850 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	336	-0-	-594	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	57	1	860	3	N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	29	1	856	3	N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	836	3	N	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	55	1	787	3	N	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1009	-0-	-944	-0-	60	1	949	3	N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	142	1	1904	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	112	1	1690	3	N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	110	1	1372	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1671	-0-	-369	-0-	84	1	1587	3	N	-0-					-0-
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	58	1	1692	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	264	-0-	-1410	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	103	1	1200	3	N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	129	1	1271	3	N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	128	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	124	1	1127	3	N	-0-					-0-
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	152	1	1340	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	696	-0-	-637	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	873	-0-	-267	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1079	-0-	-750	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	282	-0-	-803	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1802	-0-	-388	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	133	-0-	-146	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	321	-0-	-1012	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	699	-0-	-727	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1180	-0-	-500	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	969	-0-	-2131	52866	61	1	908	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2450	-0-	-550	52316	152	1	2298	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2195	-0-	-905	51411	72	1	2123	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1944	-0-	-1156	50255	89	1	1855	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2419	-0-	-581	49674	157	1	2262	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2188	-0-	-912	48762	81	1	2107	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	132	-0-	-550	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	168	-0-	-328	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	336	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	N	-0-					-0-
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	27	1	241	3	N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

05	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

05	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 112 RRCID -> 126742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5616 PERF. 4032 - 5444

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

05	3100	N	1337	-0-	-1763	8194	1337	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3272	-0-	272	8466	3272	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3481	-0-	381	8847	3481	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3613	-0-	513	9360	3613	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2866	-0-	-134	9226	2866	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3183	-0-	83	9309	3183	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	620	N	263	-0-	-357	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	360	N	60	-0-	-300	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	862	-0-	-2238	54964	54	1	808	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2044	-0-	-956	54008	127	1	1917	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1917	-0-	-1183	52825	63	1	1854	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1868	-0-	-1232	51593	85	1	1783	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	48593					N	-0-			-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	45493					N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

05	1333	N	559	-0-	-774	-0-	126	1	433	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	254	1	951	3	N	-0-			-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	149	1	911	3	N	-0-			-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-
09	1200	N	847	-0-	-353	-0-	847	3			N	-0-			-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

05	682	N	237	-0-	-445	-0-	237	3			N	-0-			-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
07	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-			-0-
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

05	1550	N	563	-0-	-987	-0-	563	3			N	-0-			-0-
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	3	N	-0-			-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-			-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

05	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	616	-0-	-624	-0-	44	1	572	3	N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	115	1	1340	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	95	1	937	3	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	97	1	974	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1131	-0-	-339	-0-	112	1	1019	3	N	-0-					-0-
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	124	1	1092	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	380	-0-	-209	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	37	1	530	3	N	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	348	-0-	-334	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	28	1	258	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	3	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	37	1	334	3	N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	324	-0-	-296	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	821	-0-	-1159	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	3	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	3	N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

05	3100	N	1183	-0-	-1917	89755	75	1	1108	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2922	-0-	-78	89677	181	1	2741	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2745	-0-	-355	89322	90	1	2655	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2706	-0-	-394	88928	123	1	2583	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2595	-0-	-405	88523	169	1	2426	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2669	-0-	-431	88092	99	1	2570	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

05	1302	N	598	-0-	-704	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	3	N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	788	-0-	-669	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	232	-0-	-915	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	938	-0-	-172	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	316	-0-	-676	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	3	N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	835	3	N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	44	1	913	3	N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	3	N	-0-					-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	95	1	1412	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3167	-0-	167	167	196	1	2971	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3091	-0-	-9	158	102	1	2989	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3040	-0-	-60	98	139	1	2901	3	N	-0-					-0-
09	2993	N	2895	-0-	-98	-0-	188	1	2707	3	N	-0-					-0-
*10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	99	1	2588	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	845	-0-	-1139	-0-	50	1	795	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	132	1	1775	3	N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	129	1	1937	3	N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	143	1	1787	3	N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	99	1	1871	3	N	-0-					-0-
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	67	1	1950	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	288	-0-	-363	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	917	-0-	-695	-0-	58	1	859	3	N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	124	1	1873	3	N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	3	N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	81	1	1706	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	108	1	1549	3	N	-0-					-0-
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	58	1	1517	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	346	-0-	-1018	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	630	-0-	-1354	-0-	142	1	488	3	N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	405	1	1519	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	211	1	1287	3	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1614	-0-	-306	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	193	-0-	-520	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	44	1	672	3	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	737	3	N	-0-					-0-
09	720	N	549	-0-	-171	-0-	36	1	513	3	N	-0-					-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	29	1	744	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	31	-0-	-310	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	21	1	296	3	N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	418	-0-	-388	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	59	1	893	3	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	3	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	N	-0-					-0-
09	960	N	794	-0-	-166	-0-	52	1	742	3	N	-0-					-0-
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	314	-0-	-399	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	47	1	627	3	N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	3	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	33	1	619	3	N	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 12 RRCID -> 136692 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5452 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	390	N	88	-0-	-302	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	341	N	72	-0-	-269	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	236	-0-	-291	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	37	1	527	3	N	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	431	-0-	-716	-0-	27	1	404	3	N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	3	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	954	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	60	1	870	3	N	-0-					-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	35	1	910	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1141	-0-	-1959	73494	1141	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3151	-0-	151	73645	3151	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2940	-0-	-160	73485	2940	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3058	-0-	-42	73443	3058	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2823	-0-	-177	73266	2823	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2943	-0-	-157	73109	2943	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	215	1	3259	3	N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	113	1	3339	3	N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	168	1	3527	3	N	-0-					-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	227	1	3261	3	N	-0-					-0-
*10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	137	1	3583	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	87	1	1292	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3271	-0-	271	271	203	1	3068	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2904	-0-	-196	75	95	1	2809	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3112	-0-	12	87	142	1	2970	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2999	-0-	-1	86	195	1	2804	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3093	-0-	-7	79	114	1	2979	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	457	-0-	-752	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	3	N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	3	N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	76	1	1093	3	N	-0-					-0-
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1143	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1089	-0-	-2011	210087	1089	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3945	-0-	945	211032	3945	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3923	-0-	823	211855	3923	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	211905	3150	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2459	-0-	-541	211364	2459	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3271	-0-	171	211535	3271	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	6	1	88	3	N	-0-			-0-
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	194	-0-	-767	-0-	12	1	182	3	N	-0-			-0-
06	900	N	600	-0-	-300	-0-	37	1	563	3	N	-0-			-0-
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	20	1	585	3	N	-0-			-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-			-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	38	1	545	3	N	-0-			-0-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	600	-0-	-764	-0-	38	1	562	3	N	-0-			-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	89	1	1346	3	N	-0-			-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	44	1	1287	3	N	-0-			-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	81	1	1168	3	N	-0-			-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	615	-0-	-687	-0-	615	3			N	-0-			-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-			-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
09	1500	N	1199	-0-	-301	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	613	-0-	-813	-0-	613	3			N	-0-			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
09	1470	N	1017	-0-	-453	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	692	-0-	-1571	-0-	692	3			N	-0-			-0-
06	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
07	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3			N	-0-			-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
09	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
*10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	514	-0-	-2586	97766	32	1	482	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1243	-0-	-1757	96009	77	1	1166	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1122	-0-	-1978	94031	37	1	1085	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1214	-0-	-1886	92145	55	1	1159	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1093	-0-	-1907	90238	71	1	1022	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	1090	-0-	-2010	88228	40	1	1050	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	21	1	248	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	303	-0-	-379	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	209	-0-	-225	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	33	1	323	3	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	N	-0-					-0-
09	390	N	202	-0-	-188	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	119	1	1554	3	N	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	313	1	3655	3	N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	340	1	3338	3	N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	349	1	3503	3	N	-0-					-0-
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	353	1	3197	3	N	-0-					-0-
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	385	1	3403	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
06	570	N	374	-0-	-196	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	12	1	365	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY DRYDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 158683 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6689 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

05	310	N	128	-0-	-182	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	20	1	196	3	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	19	1	169	3	N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

05	744	N	149	-0-	-595	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	25	1	741	3	N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	3	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	3	N	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

05	1364	N	781	-0-	-583	-0-	49	1	732	3	N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	112	1	1693	3	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1462	3	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	64	1	1340	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	87	1	1258	3	N	-0-					-0-
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	54	1	1413	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

05	2077	N	728	-0-	-1349	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

05	1271	N	498	-0-	-773	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	3	N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	3	N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	75	1	1080	3	N	-0-					-0-
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

05	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	839	-0-	-1207	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	952	-0-	-1001	-0-	60	1	892	3	N	-0-					-0-
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	170	1	2572	3	N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	83	1	2441	3	N	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	121	1	2538	3	N	-0-					-0-
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	166	1	2386	3	N	-0-					-0-
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	96	1	2493	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	149	-0-	-223	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	575	-0-	-1254	-0-	36	1	539	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	98	1	1481	3	N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	52	1	1522	3	N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	68	1	1419	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	93	1	1333	3	N	-0-					-0-
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	55	1	1445	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 255 RRCID -> 162970 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7274 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	312	-0-	-463	-0-	22	1	290	3	N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	58	1	673	3	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	42	1	410	3	N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	24	1	243	3	N	-0-					-0-
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	42	1	383	3	N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	75	1	660	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	153	-0-	-219	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	24	1	341	3	N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	72	1	710	3	N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	699	3	N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	102	1	921	3	N	-0-					-0-
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	114	1	1004	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

05	2325	N	1031	-0-	-1294	-0-	65	1	966	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2199	-0-	-21	-0-	136	1	2063	3	N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	67	1	1975	3	N	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	94	1	1959	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1861	-0-	-329	-0-	121	1	1740	3	N	-0-					-0-
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	73	1	1911	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -D- WELL #: 4 RRCID -> 167308 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6633 - 6874

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

05	744	N	307	-0-	-437	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

05	3100	N	116	-0-	-2984	169710	116	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	315	-0-	-2685	167025	315	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	245	-0-	-2855	164170	245	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	223	-0-	-2877	161293	223	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	222	-0-	-2778	158515	222	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	225	-0-	-2875	155640	225	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	603	-0-	-854	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

05	1457	N	545	-0-	-912	-0-	39	1	506	3	N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	106	1	1238	3	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	123	1	1213	3	N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	122	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	121	1	1097	3	N	-0-					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	128	1	1127	3	N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

05	1302	N	208	-0-	-1094	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	128	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	127	1	1238	3	N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	88	1	879	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	909	-0-	-711	-0-	90	1	819	3	N	-0-					-0-
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	100	1	887	3	N	-0-					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

05	806	N	455	-0-	-351	-0-	29	1	426	3	N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	3	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
09	870	N	611	-0-	-259	-0-	40	1	571	3	N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

05	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	66	1	977	3	N	-0-					-0-
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	182	1	2751	3	N	-0-					-0-
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	92	1	2682	3	N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	122	1	2551	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2484	-0-	-246	-0-	161	1	2323	3	N	-0-					-0-
*10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	85	1	2224	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1862	-0-	-649	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2142	-0-	-648	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

05	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	98	1	1458	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	240	1	3630	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	124	1	3662	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3958	-0-	-10	-0-	180	1	3778	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	247	1	3558	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3933	-0-	-35	-0-	145	1	3788	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

05	3100	N	961	-0-	-2139	165152	961	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2513	-0-	-487	164665	2513	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2492	-0-	-608	164057	2492	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2274	-0-	-826	163231	2274	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2179	-0-	-821	162410	2179	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2450	-0-	-650	161760	2450	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	204	-0-	-757	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	990	N	786	-0-	-204	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	3	N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	31	1	284	3	N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	75	1	872	3	N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	140	1	1377	3	N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	153	1	1541	3	N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	154	1	1391	3	N	-0-					-0-
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	132	1	1162	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	1085	-0-	-1612	-0-	68	1	1017	3	N	-0-					-0-
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	171	1	2590	3	N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	73	1	2150	3	N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	118	1	2473	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2471	-0-	-259	-0-	161	1	2310	3	N	-0-					-0-
*10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	93	1	2437	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	907	-0-	-1604	-0-	57	1	850	3	N	-0-					-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	157	1	2379	3	N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	82	1	2401	3	N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	113	1	2376	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	2357	-0-	-193	-0-	153	1	2204	3	N	-0-					-0-
*10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	91	1	2374	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	498	-0-	-804	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	75	1	1132	3	N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	75	1	1082	3	N	-0-					-0-
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	138	1	2055	3	N	-0-					-0-
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	379	1	5740	3	N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	193	1	5685	3	N	-0-					-0-
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	256	1	5359	3	N	-0-					-0-
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	348	1	5007	3	N	-0-					-0-
*10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	205	1	5349	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	315	-0-	-274	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	36	1	517	3	N	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	985	-0-	-2115	1074	62	1	923	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2707	-0-	-293	781	168	1	2539	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2664	-0-	-436	345	88	1	2576	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2910	-0-	-190	155	133	1	2777	3	N	-0-					-0-
09	2762	N	2607	-0-	-155	-0-	169	1	2438	3	N	-0-					-0-
*10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	101	1	2629	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	560	-0-	-618	-0-	35	1	525	3	N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	3	N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	3	N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	78	1	1119	3	N	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	50	1	752	3	Y	-0-					-0-
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	26	1	766	3	Y	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	Y	-0-					-0-
*09	810	N	783	-0-	-27	-0-	51	1	732	3	Y	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	783	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	993	-0-	-1766	-0-	63	1	930	3	N	-0-					-0-
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	182	1	2758	3	N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	87	1	2558	3	N	-0-					-0-
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	127	1	2653	3	N	-0-					-0-
09	2880	N	2666	-0-	-214	-0-	173	1	2493	3	N	-0-					-0-
*10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	103	1	2688	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1097	-0-	-1011	-0-	69	1	1028	3	N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	160	1	2425	3	N	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2241	3	N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	103	1	2150	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	2102	-0-	-448	-0-	137	1	1965	3	N	-0-					-0-
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	79	1	2066	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	121	-0-	-1150	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	70	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	48	1	999	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	73	1	1046	3	N	-0-					-0-
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	37	1	966	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	489	-0-	-720	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	1110	3	N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	73	1	1055	3	N	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	43	1	1112	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	92	1	1366	3	N	2					4
							2	9									
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	239	1	3615	3	N	2	5	1			1
							2	9									
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	121	1	3555	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	163	1	3415	3	N	-0-					1
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	219	1	3145	3	N	-0-					1
*10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	125	1	3261	3	N	-0-					1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	931	-0-	-1332	-0-	66	1	865	3	N	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	183	1	2137	3	N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	188	1	1846	3	N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	191	1	1919	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	1727	-0-	-583	-0-	172	1	1555	3	N	-0-					-0-
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	210	1	1850	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	416	-0-	-452	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	3	N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	20	1	600	3	N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
09	960	N	784	-0-	-176	-0-	51	1	733	3	N	-0-					-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	767	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	242	-0-	-378	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	20	1	597	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	38	1	552	3	N	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	772	-0-	-902	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1365	-0-	-195	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
*07	155	N	96	-0-	-59	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	901	-0-	-1424	-0-	57	1	844	3	N	-0-					-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	161	1	2438	3	N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	82	1	2423	3	N	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	112	1	2336	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2315	-0-	-295	-0-	150	1	2165	3	N	-0-					-0-
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	87	1	2273	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	612	-0-	-1403	-0-	43	1	569	3	N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	160	1	1869	3	N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	169	1	1664	3	N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	151	1	1514	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1513	-0-	-527	-0-	150	1	1363	3	N	-0-					-0-
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	166	1	1465	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	251	-0-	-431	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	49	1	574	3	N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	580	3	N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	3	N	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	62	1	561	3	N	-0-					-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	67	1	592	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	778	-0-	-1082	-0-	49	1	729	3	N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	114	1	1724	3	N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	57	1	1678	3	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	107	1	1534	3	N	-0-					-0-
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	63	1	1645	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	474	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	3	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	3	N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	47	1	425	3	N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	445	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	86	1	1276	3	N	-0-					-0-
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	263	1	3989	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4281	-0-	-59	-0-	141	1	4140	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	198	1	4139	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	4046	-0-	-154	-0-	263	1	3783	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4219	-0-	-121	-0-	156	1	4063	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	287	-0-	-550	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	3	N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	3	N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	3	N	-0-					-0-
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	60	1	863	3	N	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	915	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	94	1	1398	3	N	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	231	1	3503	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	123	1	3626	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	168	1	3526	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	228	1	3277	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	134	1	3493	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	68	1	1009	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3036	-0-	36	36	188	1	2848	3	N	-0-					-0-
07	2851	N	2815	-0-	-36	-0-	92	1	2723	3	N	-0-					-0-
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	134	1	2816	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2746	-0-	-254	-0-	178	1	2568	3	N	-0-					-0-
*10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	104	1	2716	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	110	1	1643	3	N	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	308	1	4664	3	N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	151	1	4456	3	N	-0-					-0-
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	214	1	4489	3	N	-0-					-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	292	1	4203	3	N	-0-					-0-
*10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	172	1	4488	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	708	-0-	-966	-0-	45	1	663	3	N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	113	1	1709	3	N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1581	3	N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	105	1	1513	3	N	-0-					-0-
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1615	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	138	1	2052	3	N	-0-					-0-
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	395	1	5989	3	N	-0-					-0-
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	206	1	6058	3	N	-0-					-0-
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	271	1	5672	3	N	-0-					-0-
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	383	1	5509	3	N	-0-					-0-
*10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	227	1	5926	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	413	-0-	-672	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	3	N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	3	N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	76	1	1093	3	N	-0-					-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	41	1	1069	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	91	1	1187	3	N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	138	1	1611	3	N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	121	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	109	1	1098	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1133	-0-	-607	-0-	113	1	1020	3	N	-0-					-0-
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1111	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	88	1	1313	3	N	-0-					-0-
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	241	1	3645	3	N	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	124	1	3648	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	170	1	3550	3	N	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	230	1	3313	3	N	-0-					-0-
*10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	135	1	3516	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	672	-0-	-413	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1169	3	N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	3	N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	79	1	1131	3	N	-0-					-0-
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	50	1	1304	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	430	-0-	-438	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	61	1	924	3	N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	3	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	894	3	N	-0-					-0-
09	990	N	911	-0-	-79	-0-	59	1	852	3	N	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	436	-0-	-432	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	74	1	1118	3	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	3	N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	928	-0-	-272	-0-	60	1	868	3	N	-0-					-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

05	2790	N	1390	-0-	-1400	-0-	88	1	1302	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3198	-0-	198	198	198	1	3000	3	N	-0-			-0-
07	3099	N	2901	-0-	-198	-0-	96	1	2805	3	N	-0-			-0-
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	127	1	2668	3	N	-0-			-0-
09	2700	N	2623	-0-	-77	-0-	170	1	2453	3	N	-0-			-0-
*10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	98	1	2565	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

05	2697	N	967	-0-	-1730	-0-	61	1	906	3	N	-0-			-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	170	1	2576	3	N	-0-			-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	87	1	2574	3	N	-0-			-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	121	1	2533	3	N	-0-			-0-
09	2760	N	2544	-0-	-216	-0-	165	1	2379	3	N	-0-			-0-
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	98	1	2551	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	94	1	1402	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4087	-0-	1087	1087	253	1	3834	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3551	-0-	451	1538	117	1	3434	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2053	-0-	-1047	491	94	1	1959	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2625	-0-	-375	116	171	1	2454	3	N	-0-			-0-
*10	2422	N	2306	-0-	-116	-0-	85	1	2221	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

05	1054	N	410	-0-	-644	-0-	26	1	384	3	N	-0-			-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	3	N	-0-			-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	3	N	-0-			-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	66	1	952	3	N	-0-			-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	999	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

05	1302	N	472	-0-	-830	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	80	1	1210	3	N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	3	N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	78	1	1117	3	N	-0-					-0-
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	45	1	1175	3	N	-0-					-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	109	1	1424	3	N	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	308	1	3596	3	N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	367	1	3608	3	N	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	370	1	3717	3	N	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	379	1	3432	3	N	-0-					-0-
*10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	418	1	3687	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

05	1457	N	629	-0-	-828	-0-	40	1	589	3	N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	3	N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	46	1	1347	3	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	63	1	1328	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	87	1	1256	3	N	-0-					-0-
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	51	1	1336	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

05	1922	N	478	-0-	-1444	-0-	30	1	448	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1205	-0-	-565	-0-	75	1	1130	3	N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	41	1	1187	3	N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1227	3	N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	81	1	1162	3	N	-0-					-0-
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	49	1	1285	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

05	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		210	-0-	210	210	13	1	197	3	N	-0-					-0-
06	707	N	497	-0-	-210	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	903	-0-	-523	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1400	-0-	-220	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	81	-0-	-1531	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	444	-0-	-1176	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	830	-0-	-317	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	177	-0-	-257	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	798	-0-	-287	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

05	1364	N	516	-0-	-848	-0-	516	2		N	-0-					-0-
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1100	2		N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-					-0-
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2		N	-0-					-0-
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

05	1209	X	157	-0-	-1052	-0-	157	2		N	-0-					-0-
06	930	X	313	-0-	-617	-0-	313	2		N	-0-					-0-
07	868	X	342	-0-	-526	-0-	342	2		N	-0-					-0-
08	868	X	302	-0-	-566	-0-	302	2		N	-0-					-0-
09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-					-0-
*10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 112 D RRCID -> 041327 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH 5616 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	2108	#	2101	-0-	-7	-0-	895	1	1206	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1805	-0-	-445	-0-	422	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	1153	-0-	-1420	-0-	137	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1344	-0-	-764	-0-	37	1	1307	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1372	-0-	-428	-0-	163	1	1209	2	N	-0-					-0-
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	159	1	1358	2	N	-0-					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4083 - 4091

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GLENDA OIL CO. 309740
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2304	-0-	-52 B	-0-	780 23	1 9	1501	2	N	21					186
06	2130	N	1519	-0-	-611 B	-0-	590 7	1 9	922	2	N	6	180	1			12
07	2480	N	2263	-0-	-217 B	-0-	935 14	1 9	1314	2	N	13	1	7			24
08	2294	N	2082	-0-	-212 B	-0-	884 31	1 9	1167	2	N	28					52
09	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	946 23	1 9	1227	2	N	21					73
*10	2263	N	1861	-0-	-402 B	-0-	812 26	1 9	1023	2	N	24					97

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 5 RRCID -> 211667 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	106	-0-	106	106	46	1	60	2	N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		9527	-0-	1777	23488	9513	2	14	9	N	13					172
06	7500		5559	-0-	-1941	21547	5556	2	3	9	N	3					175
07	7750		2895	-0-	-4855	16692	2893	2	2	9	N	2					177
08	7750		1433	-0-	-6317	10375	1433	2			N	-0-					177
09	7500		687	-0-	-6813	3562	687	2			N	-0-					177
10	3782		161	-0-	-3621	-0-	161	2			N	-0-					177

MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324		284	-0-	-6040	-0-	284	2			N	-0-					73
06	4110	#	777	-0-	-3333	-0-	777	2			N	-0-					73
07	3937	#	687	-0-	-3250	-0-	687	2			N	-0-					73
08	1364	#	329	-0-	-1035	-0-	329	2			N	-0-					73
09	1080	#	269	-0-	-811	-0-	269	2			N	-0-					73
10	806	#	142	-0-	-664	-0-	140	2	2	9	N	2					75

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	R	770	-0-	-0-	-0-	100	1	670	2	N	-0-					-0-
06	707	R	707	-0-	-0-	-0-	100	1	607	2	N	-0-					-0-
07	706	R	706	-0-	-0-	-0-	84	1	622	2	N	-0-					-0-
08	775	#	502	-0-	-273	-0-	53	1	449	2	N	-0-					-0-
09	750	#	491	-0-	-259	-0-	58	1	433	2	N	-0-					-0-
10	775	#	464	-0-	-311	-0-	49	1	415	2	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1493	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	Y	16	19	1			5
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1267	2	17	9	Y	15	14	1			6
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1255	2	14	9	Y	13	14	1			5
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1102	2	9	9	Y	8	7	1			6
10	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1220	2	9	9	Y	8	8	1			6

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

05	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1554	2	44	9	N	40					192
06	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1179	2	30	9	N	27	172	1			47
07	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	1272	2	29	9	N	26					73
08	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	1161	2	34	9	N	31					104
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1220	2	20	9	N	18					122
10	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1054	2	35	9	N	32					154

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					12
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					12
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	124	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	300	N	84	-0-	-216	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2257	-0-	-843	185	2238	2	19	9	Y	17	15	1			46
06	2296	N	2111	-0-	-185	-0-	2093	2	18	9	Y	16	19	1			43
07	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	2119	2	17	9	Y	15	14	1			44
08	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1979	2	14	9	Y	13	14	1			43
09	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1961	2	9	9	Y	8	7	1			44
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	Y	8	8	1			44

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	522	1	3497	2	N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	546	1	3387	2	N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	403	1	2998	2	N	-0-					-0-
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	424	1	3577	2	N	-0-					-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	455	1	3368	2	N	-0-					-0-
*10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	391	1	3341	2	N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-3-D) //CONT.// 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 34 RRCID -> 248024 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4802 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	#	2628	-0-	-100	-0-	2620	2	8	9	Y	7	4	1			3
06	2970	#	2283	-0-	-687	-0-	2279	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	3069	#	1745	-0-	-1324	-0-	1745	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2635	N	1042	-0-	-1593	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	756	-0-	-1524	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 30 RRCID -> 272792 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-2-1) 87124 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 1 RRCID -> 273446 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5116 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38471		35270	-0-	-3201	37129	35178	2	92	9	N	84					331
06	37230		31913	-0-	-5317	31812	31730	2	183	9	Y	166	130	1			367
07	38471		10949	-0-	-27522	4290	10671	2	278	9	Y	253	262	1			358
08	38471		4625	-0-	-33846	-0-	4267	2	358	9	Y	325	341	1			342
09	37230		258	-0-	-36972	-0-	61	2	197	9	Y	179	184	1			337
10	35278	#	-0-	-0-	-35278	-0-					Y	9					346

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

05	3224 #	3066	-0-	-158	-0-	3063	2	3	9	Y	3	21	1			117
06	3506 R	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					117
07	3555 R	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-	117	1			-0-
08	3649 R	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
09	3510 #	3361	-0-	-149	-0-	3359	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	3627 #	2912	-0-	-715	-0-	2910	2	2	9	Y	2	1	1			2

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

05	4991 #	4559	-0-	-432	-0-	4480	2	79	9	N	72	184	1			97
06	4830 #	4312	-0-	-518	-0-	4249	2	63	9	N	57					154
07	4991 #	4422	-0-	-569	-0-	4356	2	66	9	N	60					214
08	4650	4396	-0-	-254	-0-	4348	2	48	9	N	44	180	1			78
09	4440 #	4276	-0-	-164	-0-	4213	2	63	9	N	57					135
10	4557 #	4359	-0-	-198	-0-	4304	2	55	9	N	50					185

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 274231 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		23404	-0-	23404 B	23404	23096	2	308	9	Y	280	161	1			198
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		34879	-0-	34879 B	58283	34499	2	380	9	Y	345	184	1			359
04	0		35458	-0-	35458 B	93741	35005	2	453	9	Y	412	564	1			207
05	0		36208	-0-	36208 B	129949	35874	2	334	9	Y	304	503	1			8
06	0		34822	-0-	34822 B	164771	34514	2	308	9	Y	280	166	1			122
07	0		34930	-0-	34930 B	199701	34624	2	306	9	Y	278	255	1			145
08	0		34334	-0-	34334 B	234035	34007	2	327	9	Y	297	331	1			111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 234035																	
09	0		33023	-0-	33023 B	267058	32792	2	231	9	Y	210	170	1			151
10	0		33139	-0-	33139 B	300197	32894	2	245	9	Y	223	177	1			197

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

05 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

05	899 X	762	-0-	-137	-0-	730	2	32	9	N	29	194	1			37
06	870 X	676	-0-	-194	-0-	647	2	29	9	N	26					63
07	899 X	720	-0-	-179	-0-	667	2	53	9	N	48					111
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	859	2	40	9	N	36					147
09	780 X	670	-0-	-110	-0-	631	2	39	9	N	35					182
10	775 X	676	-0-	-99	-0-	643	2	33	9	N	30					212

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	190	1	2776	3	Y	112	84	1	15	8	57
							123	9									
06	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	172	1	2534	3	Y	97	107	1	12	8	35
							107	9									
07	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	194	1	2748	3	Y	104	83	1	14	8	42
							114	9									
08	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	84	1	2699	3	Y	111	77	1	7	8	69
							122	9									
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	110	1	2569	3	Y	82	92	1	4	8	55
							90	9									
10	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	135	1	2635	3	Y	109	119	1	7	8	38
							120	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	370	1	5408	3	Y	102	89	1			60
							112	9									
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	344	1	5073	3	Y	95	115	1			40
							105	9									
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	373	1	5296	3	Y	95	90	1			45
							105	9									
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	175	1	5637	3	Y	74	74	1			45
							81	9									
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	205	1	4804	3	Y	75	69	1			51
							83	9									
*10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	246	1	4785	3	Y	105	118	1			38
							116	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	244	1	3566	3	Y	98	86	1			58
							108	9									
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	226	1	3336	3	Y	89	110	1			37
							98	9									
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	250	1	3540	3	Y	92	86	1			43
							101	9									
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	112	1	3621	3	Y	109	81	1			71
							120	9									
09	3570	X	3551	-0-	-19	-0-	142	1	3322	3	Y	79	94	1			56
							87	9									
10	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	175	1	3416	3	Y	104	121	1			39
							114	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1963	-0-	-734	-0-	118	1	1733	3	Y	102	89	1			60
							112	9									
06	2670	X	1722	-0-	-948	-0-	103	1	1516	3	Y	94	114	1			40
							103	9									
07	2759	X	1751	-0-	-1008	-0-	108	1	1538	3	Y	95	90	1			45
							105	9									
08	2759	X	1847	-0-	-912	-0-	52	1	1673	3	Y	111	84	1			72
							122	9									
09	2130	X	1683	-0-	-447	-0-	65	1	1530	3	Y	80	95	1			57
							88	9									
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	3	Y	106	124	1			39
							117	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5862	-0-	-121	-0-	368	1	5387	3	Y	97	86	1			57
							107	9									
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	364	1	5374	3	Y	91	110	1			38
							100	9									
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	399	1	5660	3	Y	91	86	1			43
							100	9									
08	5983	X	5555	-0-	-428	-0-	164	1	5277	3	Y	104	77	1			70
							114	9									
09	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	220	1	5149	3	Y	78	93	1			55
							86	9									
10	6169	X	5237	-0-	-932	-0-	250	1	4875	3	Y	102	119	1			38
							112	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2453	-0-	-1701	-0-	157	1	2296	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	1844	-0-	-2176	-0-	117	1	1727	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2464	-0-	-884	-0-	162	1	2302	3	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	69	1	2236	3	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2123	-0-	-247	-0-	87	1	2036	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	107	1	2087	3	Y	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	93	1	1358	3	Y	26	23	1			15
							29	9									
06	1500	X	1227	-0-	-273	-0-	76	1	1122	3	Y	26	30	1			11
							29	9									
07	1581	X	1403	-0-	-178	-0-	91	1	1286	3	Y	24	23	1			12
							26	9									
08	1581	X	839	-0-	-742	-0-	23	1	752	3	Y	58	40	1			30
							64	9									
09	1530	X	1261	-0-	-269	-0-	51	1	1186	3	Y	22	35	1			17
							24	9									
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1280	3	Y	66	54	1			29
							73	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	330	1	4830	3	Y	70	60	1			41
							77	9									
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	297	1	4389	3	Y	63	78	1			26
							69	9									
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	318	1	4515	3	Y	60	57	1			29
							66	9									
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	143	1	4600	3	Y	68	55	1			42
							75	9									
09	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	179	1	4202	3	Y	51	57	1			36
							56	9									
10	4805	X	4698	-0-	-107	-0-	226	1	4396	3	Y	69	79	1			26
							76	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

05	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	145	1	2116	3	Y	33	27	1			20
							36	9									
06	2850	N	2004	-0-	-846	-0-	125	1	1846	3	Y	30	40	1			10
							33	9									
07	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	120	1	1695	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
08	2294	N	1653	-0-	-641	-0-	49	1	1586	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
09	2010	N	1470	-0-	-540	-0-	60	1	1398	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
10	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	75	1	1467	3	Y	12	15	1			5
							13	9									

T.C.P. RINCON 87899 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TASAJAL WELL #: 1 RRCID -> 244153 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7955 - 7980

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

05	3100	N	1240	-0-	-1860	460	69	1	1171	2	Y	-0-					121
06	1200	N	449	-0-	-751	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					121
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	83	1	1567	2	Y	-0-					121
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	2	Y	56					177
							62	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	92	1	1754	2	Y	-0-					177
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	83	1	1544	2	Y	46	129	1			94
							51	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2112	-0-	-1174	-0-	118	1	1994	2	N	-0-					67
06	2820	X	1773	-0-	-1047	-0-	112	1	1661	2	N	-0-					67
07	2759	X	1840	-0-	-919	-0-	93	1	1747	2	N	-0-					67
08	2511	X	1750	-0-	-761	-0-	72	1	1489	2	N	172					239
							189	9									
09	2160	X	1602	-0-	-558	-0-	80	1	1522	2	N	-0-					239
*10	2108	X	1464	-0-	-644	-0-	73	1	1371	2	N	18					257
							20	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

05	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	913	1	16943	2	Y	235	180	1			154
							259	9									
06	16920	X	13316	-0-	-3604	-0-	713	1	12402	2	Y	183	231	1			106
							201	9									
07	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	1025	1	17520	2	Y	326	333	1			99
							359	9									
08	17081	X	15606	-0-	-1475	-0-	625	1	14640	2	Y	310	214	1			195
							341	9									
09	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	799	1	16665	2	Y	204	303	1			96
							224	9									
*10	17081	X	17056	-0-	-25	-0-	852	1	15867	2	Y	306	236	1			166
							337	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	489	1	9074	2	Y	124	96	1			82
							136	9									
06	8940	X	8089	-0-	-851	-0-	432	1	7523	2	Y	122	140	1			64
							134	9									
07	9238	X	7443	-0-	-1795	-0-	405	1	6921	2	Y	106	131	1			39
							117	9									
08	10137	X	7455	-0-	-2682	-0-	298	1	6990	2	Y	152	94	1			97
							167	9									
09	9570	X	8697	-0-	-873	-0-	393	1	8193	2	Y	101	149	1			49
							111	9									
*10	9703	X	7802	-0-	-1901	-0-	390	1	7258	2	Y	140	108	1			81
							154	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
07	806	N	671	-0-	-135	-0-	36	1	623	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	25	1	591	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	Y	13	10	1			7
							14	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	356	1	6611	2	Y	95	70	1			60
							105	9									
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	396	1	6897	2	Y	128	129	1			59
							141	9									
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	443	1	7568	2	Y	128	144	1			43
							141	9									
08	7068	X	6159	-0-	-909	-0-	246	1	5772	2	Y	128	88	1			83
							141	9									
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	349	1	7278	2	Y	89	132	1			40
							98	9									
*10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	376	1	7001	2	Y	135	104	1			71
							149	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	337	1	6261	2	Y	86	67	1			57
							95	9									
06	6870	X	6524	-0-	-346	-0-	348	1	6057	2	Y	108	113	1			52
							119	9									
07	7099	X	6773	-0-	-326	-0-	367	1	6270	2	Y	124	119	1			57
							136	9									
08	6355	X	5946	-0-	-409	-0-	239	1	5597	2	Y	100	79	1			78
							110	9									
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	294	1	6137	2	Y	76	112	1			42
							84	9									
*10	6355	X	6228	-0-	-127	-0-	311	1	5795	2	Y	111	86	1			67
							122	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

05	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	833	1	15471	2	Y	234	261	1			200
							257	9									
06	15270	X	14152	-0-	-1118	-0-	759	1	13203	2	Y	173	266	1			107
							190	9									
07	15779	X	11319	-0-	-4460	-0-	617	1	10540	2	Y	147	108	1			146
							162	9									
08	16461	X	16421	-0-	-40	-0-	662	1	15503	2	Y	233	254	1			125
							256	9									
09	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	758	1	15817	2	Y	169	114	1			180
							186	9									
*10	16461	X	15922	-0-	-539	-0-	800	1	14901	2	Y	201	195	1			186
							221	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					70
06	540	N	258	-0-	-282	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					70
07	620	N	219	-0-	-401	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					70
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	939	2	Y	-0-					70
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	-0-					70
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	2	Y	-0-	64	1			6

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	12	1	258	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
*10	310	N	288	-0-	-22	-0-	14	1	268	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2388	-0-	-712	4353	120	1	2236	2	Y	29	38	1			29
							32	9									
06	3000	N	689	-0-	-2311	2042	37	1	652	2	Y	-0-	13	1			16
07	2945	N	788	-0-	-2157	-0-	43	1	743	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
08	3069	X	921	-0-	-2148	-0-	37	1	863	2	Y	19	16	1			13
							21	9									
09	2850	X	817	-0-	-2033	-0-	37	1	777	2	Y	3	6	1			10
							3	9									
*10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	410	1	7641	2	Y	103	100	1			13
							113	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	162	1	3016	2	Y	41	32	1			27
							45	9									
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	173	1	3014	2	Y	55	56	1			26
							61	9									
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	202	1	3450	2	Y	59	66	1			19
							65	9									
08	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	119	1	2790	2	Y	61	41	1			39
							67	9									
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	161	1	3355	2	Y	41	61	1			19
							45	9									
*10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	184	1	3431	2	Y	66	51	1			34
							73	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	154	1	2867	2	Y	30	32	1			24
							33	9									
06	4950	X	1501	-0-	-3449	-0-	79	1	1375	2	Y	43					67
							47	9									
07	5115	X	3809	-0-	-1306	-0-	207	1	3529	2	Y	66	118	1			15
							73	9									
08	4836	X	1661	-0-	-3175	-0-	59	1	1494	2	Y	98	60	1			53
							108	9									
09	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	879	1	8244	2	Y	147	173	1			27
							162	9									
*10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	1088	1	8464	2	Y	113	92	1			48
							124	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1343	2	Y	18	14	1			12
							20	9									
06	2820	X	1440	-0-	-1380	-0-	77	1	1337	2	Y	24	25	1			11
							26	9									
07	1519	X	1376	-0-	-143	-0-	75	1	1279	2	Y	20	24	1			7
							22	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	25	16	1			16
							28	9									
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	44	1	927	2	Y	11	17	1			10
							12	9									
*10	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	53	1	993	2	Y	20	15	1			15
							22	9									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 7936

05	434	X	184	-0-	-250	-0-	77	1	107	2	N	-0-					182
06	390	X	187	-0-	-203	-0-	127	1	60	2	N	-0-					182
07	403	X	270	-0-	-133	-0-	214	1	56	2	N	-0-					182
08	403	X	398	-0-	-5	-0-	97	1	301	2	N	-0-					182
09	380	X	380	-0-	-0-	-0-	210	1	167	2	N	3					185
							3	9									
*10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	2	N	-0-					185

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

05	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	775	1	14396	2	Y	163	159	1			123
							179	9									
06	19050	X	2788	-0-	-16262	-0-	151	1	2631	2	Y	5					128
							6	9									
07	19406	X	2351	-0-	-17055	-0-	129	1	2198	2	Y	22	74	1			76
							24	9									
08	14539	X	6285	-0-	-8254	-0-	6068	2	217	9	Y	197	116	1			157
09	14070	X	13887	-0-	-183	-0-	636	1	13012	2	Y	217	266	1			108
							239	9									
*10	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	1051	1	18069	2	Y	227	185	1			150
							250	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	266	1	4935	2	Y	79	83	1			64
							87	9									
06	5460	X	5437	-0-	-23	-0-	291	1	5055	2	Y	83	102	1			45
							91	9									
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	325	1	5555	2	Y	89	57	1			77
							98	9									
08	5301	X	2375	-0-	-2926	-0-	96	1	2240	2	Y	35	93	1			19
							39	9									
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	392	1	8179	2	Y	89	59	1			49
							98	9									
*10	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	358	1	6674	2	Y	90	87	1			52
							99	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	126	1	2331	2	Y	26	25	1			21
							29	9									
06	6450	X	3041	-0-	-3409	-0-	162	1	2817	2	Y	56	53	1			24
							62	9									
07	6665	X	1952	-0-	-4713	-0-	107	1	1822	2	Y	21	35	1			10
							23	9									
08	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	109	1	2560	2	Y	55	30	1			35
							61	9									
09	2880	X	2408	-0-	-472	-0-	109	1	2268	2	Y	28	41	1			22
							31	9									
*10	2976	X	2144	-0-	-832	-0-	107	1	1995	2	Y	38	30	1			30
							42	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	161	1	2989	2	Y	37	32	1			27
							41	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	186	1	3244	2	Y	61	60	1			28
							67	9									
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	201	1	3441	2	Y	68	65	1			31
							75	9									
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	112	1	2614	2	Y	47	40	1			38
							52	9									
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	163	1	3398	2	Y	42	62	1			18
							46	9									
*10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	116	1	2152	2	Y	42	32	1			28
							46	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 233760 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8774 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	68	1	1424	2	Y	15	10	1			10
							17	9									
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	7	7	1			10
							8	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					72
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	2	Y	-0-					72
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	763	2	Y	-0-					72
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	837	2	61	9	Y	55					127
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1642	2	29	9	Y	26					153
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1825	2	25	9	Y	23					176

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 238094 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7650 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	57	-0-	-123	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	71	2	11	9	Y	10					10
09	3000	N	3075	-0-	75	75	3022	2	53	9	Y	48					58
*10	1455	N	1380	-0-	-75	-0-	1360	2	20	9	Y	18					76

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3361	-0-	-390	-0-	186	1	3144	2	N	28					120
							31	9									
06	3570	X	3271	-0-	-299	-0-	205	1	3033	2	N	30					150
							33	9									
07	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	171	1	3218	2	N	25					175
							28	9									
08	3658	X	2518	-0-	-1140	-0-	116	1	2387	2	N	14					189
							15	9									
09	3270	X	3077	-0-	-193	-0-	152	1	2886	2	N	35					224
							39	9									
10	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	166	1	3100	2	N	28					252
							31	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		5313	-0-	5313	5313	266	1	4939	2	N	98	53	1			45
							108	9									
06	0	W	12357	-0-	12357	17670	656	1	11409	2	N	265	213	1			97
							292	9									
07	0	W	4059	-0-	4059	21729	224	1	3834	2	N	1	73	1			25
							1	9									
08	0	W	14481	-0-	14481	36210	580	1	13579	2	N	293	128	1			190
							322	9									
09	0	W	13619	-0-	13619	49829	617	1	12862	2	N	127	225	1			92
							140	9									
*10	0	W	11313	-0-	11313	61142	565	1	10525	2	N	203	157	1			138
							223	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	2453	-0-	2453	2453	129	1	2250	2	N	67	42	1	6	8	19
							74	9									
07	0	W	7217	-0-	7217	9670	7050	2	167	9	N	152	134	1			37
*08	0	W	6453	-0-	6453	16123	259	1	6070	2	N	113	85	1			65
							124	9									
09	0	W	5022	-0-	5022	21145	226	1	4724	2	N	65	86	1			44
							72	9									
*10	0	W	3680	-0-	3680	24825	184	1	3423	2	N	66	51	1			59
							73	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		720	-0-	720	3845	14	1	631	2	Y	68					141
							75	9									
06	T. A.		274	-0-	274	4119	6	1	211	2	Y	52					193
							57	9									
07	T. A.		322	-0-	322	4441	5	1	251	2	Y	60	169	1			84
							66	9									
08	3100	N	461	-0-	-2639	1802	3	1	384	2	Y	67					151
							74	9									
09	2095	N	293	-0-	-1802	-0-	4	1	238	2	Y	46					197
							51	9									
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	11	1	533	2	Y	42	168	1			71
							46	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		211	-0-	211	1129	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		126	-0-	126	1255	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		36	-0-	36	1291	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	1872	N	581	-0-	-1291	-0-	5	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	17	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	44	1	2146	2	Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

05	1271	X	988	-0-	-283	-0-	977	2	11	9	N	10					72
06	1350	X	860	-0-	-490	-0-	852	2	8	9	N	7					79
07	1395	X	979	-0-	-416	-0-	973	2	6	9	N	5					84
08	1395	X	741	-0-	-654	-0-	728	2	13	9	N	12					96
09	990	X	874	-0-	-116	-0-	860	2	14	9	N	13					109
10	992	X	977	-0-	-15	-0-	941	2	36	9	N	33					142

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

05	5890	X	4163	-0-	-1727	-0-	93	1	4070	2	N	-0-					331
06	5700	X	2552	-0-	-3148	-0-	66	1	2486	2	N	-0-					331
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	138	1	6520	2	N	17					348
							19	9									
08	5890	X	4205	-0-	-1685	-0-	36	1	4169	2	N	-0-					348
09	5580	X	5000	-0-	-580	-0-	78	1	4922	2	N	-0-					348
10	5890	X	4481	-0-	-1409	-0-	91	1	4390	2	N	-0-					348

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

05	2387	X	66	-0-	-2321	-0-	1	1	65	2	N	-0-					128
06	2310	X	43	-0-	-2267	-0-	1	1	42	2	N	-0-					128
07	868	X	112	-0-	-756	-0-	2	1	110	2	N	-0-					128
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					128
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					128
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					128

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

05	1860	X	1528	-0-	-332	-0-	34	1	1494	2	N	-0-					105
06	1800	X	1351	-0-	-449	-0-	35	1	1316	2	N	-0-					105
07	1736	X	1541	-0-	-195	-0-	32	1	1509	2	N	-0-					105
08	1736	X	1258	-0-	-478	-0-	11	1	1247	2	N	-0-					105
09	1680	X	1415	-0-	-265	-0-	22	1	1393	2	N	-0-					105
10	1550	X	1331	-0-	-219	-0-	27	1	1304	2	N	-0-					105

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

05	527	X	80	-0-	-447	-0-	2	1	78	2	N	-0-					88
06	660	X	635	-0-	-25	-0-	16	1	619	2	N	-0-					88
07	806	X	138	-0-	-668	-0-	3	1	135	2	N	-0-					88
08	806	X	600	-0-	-206	-0-	5	1	595	2	N	-0-					88
09	780	X	630	-0-	-150	-0-	10	1	620	2	N	-0-					88
*10	655	X	655	-0-	-0-	-0-	13	1	642	2	N	-0-					88

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1745	-0-	-487	-0-	1737	2	8	9	N	7					240
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2472	2	11	9	N	10					250
07	1953	X	1581	-0-	-372	-0-	1568	2	13	9	N	12					262
08	1922	X	941	-0-	-981	-0-	939	2	2	9	N	2					264
09	2490	X	1445	-0-	-1045	-0-	1439	2	6	9	N	5					269
10	2573	X	1866	-0-	-707	-0-	1853	2	13	9	N	12					281

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1296	-0-	-502	-0-	1157	2	139	9	N	126	183	1			118
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2158	2	11	9	N	10					128
07	1705	X	1221	-0-	-484	-0-	1090	2	131	9	N	119	175	1			72
08	1705	X	774	-0-	-931	-0-	774	2			N	-0-					72
09	2160	X	1248	-0-	-912	-0-	1242	2	6	9	N	5					77
10	2232	X	1447	-0-	-785	-0-	1422	2	25	9	N	23					100

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	2858	-0-	-1482	-0-	2808	2	50	9	N	45					296
06	4200	X	2939	-0-	-1261	-0-	2871	2	68	9	N	62	176	1			182
07	4030	X	3191	-0-	-839	-0-	3117	2	74	9	N	67					249
08	3503	X	2488	-0-	-1015	-0-	2433	2	55	9	N	50					299
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3277	2	23	9	N	21	172	1			148
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3242	2	50	9	N	45					193

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3537	-0-	-679	-0-	3490	2	47	9	N	43					268
06	4080	X	3337	-0-	-743	-0-	3302	2	35	9	N	32					300
07	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	3611	2	20	9	N	18	178	1			140
08	4061	X	2831	-0-	-1230	-0-	2809	2	22	9	N	20					160
09	3930	X	3790	-0-	-140	-0-	3771	2	19	9	N	17					177
*10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3767	2	24	9	N	22					199

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5064	2	72	9	N	65					347
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5021	2	26	9	N	24	176	1			195
07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5262	2	17	9	N	15					210
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4800	2	50	9	N	45					255
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5774	2	41	9	N	37					292
*10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5508	2	64	9	N	58					350

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2665	X	649	-0-	-2016	-0-	603	2	46	9	N	42					88
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	672	2	44	9	N	40					128
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	671	2	68	9	N	62					190
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	584	2	67	9	N	61	181	1			70
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	517	2	46	9	N	42					112
10	744	N	215	-0-	-529	-0-	207	2	8	9	N	7					119

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	1291	-0-	-2460	-0-	114	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	1195	-0-	-2435	-0-	163	1	1032	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	1448	-0-	-1776	-0-	181	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1104	-0-	-1159	-0-	113	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	109	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	176	1	2326	2	Y	-0-					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	81	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	54	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	81	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	93	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	77	1	421	2	Y	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	8	1	534	3	Y	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	611	1	3706	2	N	84	82	1			16
							92	9									
06	1650	X	1365	-0-	-285	-0-	176	1	1099	2	N	82	81	1			17
							90	9									
07	1705	X	834	-0-	-871	-0-	131	1	596	2	N	97	88	1			26
							107	9									
08	4402	X	821	-0-	-3581	-0-	201	1	535	2	N	77	74	1			29
							85	9									
09	4260	X	809	-0-	-3451	-0-	110	1	601	2	N	89	91	1			27
							98	9									
10	4402	X	594	-0-	-3808	-0-	8	1	573	3	N	12	12	1			1
							13	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3297	-0-	-764	-0-	205	1	3052	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
06	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	422	1	2746	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
07	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	247	1	3128	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
08	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	270	1	3158	2	Y	35	28	1			11
							39	9									
09	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	301	1	2963	2	Y	32	37	1			6
							35	9									
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	212	-0-	-346	-0-	12	1	180	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	540	N	167	-0-	-373	-0-	20	1	134	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	341	N	173	-0-	-168	-0-	12	1	152	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	8	1	97	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	10	1	95	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	394	1	2393	2	Y	115	112	1			21
							127	9									
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	370	1	2307	2	Y	114	112	1			23
							125	9									
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	495	1	2246	2	Y	131	120	1			34
							144	9									
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	737	1	1957	2	Y	107	102	1			39
							118	9									
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	398	1	2181	2	Y	124	126	1			37
							136	9									
10	2821	X	2469	-0-	-352	-0-	30	1	2329	3	Y	100	94	1			18
							110	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		179	-0-	179	179	25	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		173	-0-	173	352	31	1	140	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-					-0-
09	T. A.		83	-0-	83	435	13	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	1892	2	107	9	Y	97	79	1			18
06	2550	X	2265	-0-	-285	-0-	286	1	1785	2	Y	176	159	1			35
							194	9									
07	2573	X	2471	-0-	-102	-0-	406	1	1842	2	Y	203	185	1			53
							223	9									
08	2573	X	1913	-0-	-660	-0-	476	1	1264	2	Y	157	152	1			58
							173	9									
09	2490	X	1821	-0-	-669	-0-	248	1	1362	2	Y	192	191	1			59
							211	9									
10	1581	N	1072	-0-	-509	-0-	14	1	1058	3	Y	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3422	-0-	3422	3422	60	1	3362	3	Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	6758	-0-	-1643	-0-	2100	1	4622	2	Y	33	61	1			40
							36	9									
06	8130	X	8107	-0-	-23	-0-	2672	1	5401	2	Y	31	35	1			36
							34	9									
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	2644	1	6057	2	Y	33	35	1			34
							36	9									
08	7905	X	7241	-0-	-664	-0-	2175	1	5035	2	Y	28	36	1			26
							31	9									
09	8100	X	6243	-0-	-1857	-0-	1894	1	4321	2	Y	25					51
							28	9									
10	7657	X	7595	-0-	-62	-0-	134	1	7457	3	Y	4	21	1			28
							4	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	458	1	1007	2	Y	11	21	1			13
							12	9										
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	513	1	1037	2	Y	10	11	1			12
							11	9										
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	374	1	857	2	Y	10	11	1			11
							11	9										
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	516	1	1193	2	Y	10	11	1			10
							11	9										
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	304	1	692	2	Y	9					19
							10	9										
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	24	1	1313	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	Y	5	5	1			1
							6	9										
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	84	1	551	2	Y	4	4	1			1
							4	9										
07	992	N	877	-0-	-115	-0-	64	1	809	2	Y	4	4	1			1
							4	9										
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	39	1	451	2	Y	5	4	1			2
							6	9										
09	630	N	544	-0-	-86	-0-	50	1	488	2	Y	5	6	1			1
							6	9										
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	6	1	325	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

05	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	428	1	942	2	Y	8	33	1			11
							9	9										
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	412	1	833	2	Y	8	10	1			9
							9	9										
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	380	1	869	2	Y	8	9	1			8
							9	9										
08	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	329	1	762	2	Y	5	8	1			5
							6	9										
09	1260	N	908	-0-	-352	-0-	275	1	627	2	Y	5					10
							6	9										
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	25	1	1407	3	Y	1	4	1			6
							1	9										

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5481	-0-	-68	-0-	1666	1	3665	2	Y	136	158	1			151
							150	9									
06	5370	X	4760	-0-	-610	-0-	1532	1	3097	2	Y	119	132	1			138
							131	9									
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1669	1	3825	2	Y	128	135	1			131
							141	9									
08	5611	X	4387	-0-	-1224	-0-	1288	1	2982	2	Y	106	139	1			98
							117	9									
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1690	1	3854	2	Y	101					199
							111	9									
*10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	108	1	6010	3	Y	666	622	1			72
							733	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180263 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 7302 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

05	T. A.		873	-0-	873	873	55	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		697	-0-	697	1570	93	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		532	-0-	532	2102	39	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		657	-0-	657	2759	52	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		248	-0-	248	3007	23	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3007					Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	267	-0-	267	267	36	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	279	-0-	279	546	20	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	191	-0-	191	737	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	241	-0-	241	978	22	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	206	-0-	206	1184	4	1	202	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	68	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	131	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	84	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	55	1	126	2	Y	-0-					-0-
*10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

05	372	N	359	-0-	-13	-0-	112	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	95	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	138	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	116	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	100	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		438	-0-	438	438	8	1	430	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

05	5859	X	4739	-0-	-1120	-0-	292	1	4348	2	Y	90	91	1			14
							99	9									
06	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	584	1	3806	2	Y	83	84	1			13
							91	9									
07	4867	X	4352	-0-	-515	-0-	314	1	3966	2	Y	65	67	1			11
							72	9									
08	4867	X	4346	-0-	-521	-0-	335	1	3916	2	Y	86	70	1			27
							95	9									
09	4710	X	3478	-0-	-1232	-0-	313	1	3079	2	Y	78	91	1			14
							86	9									
10	4588	X	1371	-0-	-3217	-0-	23	1	1311	3	Y	34	39	1			4
							37	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		86	-0-	86	86	2	1	84	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	187	-0-		-61	-0-	12	1	174	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
06	227	N	227	-0-		-0-	-0-	30	1	193	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
07	248	N	226	-0-		-22	-0-	16	1	207	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	359	N	359	-0-		-0-	-0-	28	1	328	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
09	240	N	202	-0-		-38	-0-	18	1	180	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*10	256	N	256	-0-		-0-	-0-	4	1	230	3	Y	20	19	1			2
								22	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1500	-0-		-1352	-0-	94	1	1398	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
06	2070	X	1970	-0-		-100	-0-	261	1	1701	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
07	2139	X	643	-0-		-1496	-0-	47	1	593	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
08	2139	X	452	-0-		-1687	-0-	35	1	411	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
09	2070	X	709	-0-		-1361	-0-	65	1	637	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
*10	295	X	295	-0-		-0-	-0-	4	1	259	3	Y	29	27	1			3
								32	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1809	-0-		-1291	186	114	1	1695	2	Y	-0-					-0-
06	2064	N	1878	-0-		-186	-0-	250	1	1628	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1895	-0-		-58	-0-	139	1	1756	2	Y	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	156	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1698	-0-		-192	-0-	157	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1540	-0-		-41	-0-	27	1	1513	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2085	-0-	-612	-0-	1792	2	293	9	N	266	312	1			50
06	2610	X	2135	-0-	-475	-0-	253	1	1575	2	N	279	273	1			56
							307	9									
07	2573	X	2109	-0-	-464	-0-	317	1	1438	2	N	322	294	1			84
							354	9									
08	2573	X	1830	-0-	-743	-0-	422	1	1118	2	N	264	251	1			97
							290	9									
09	2370	X	1735	-0-	-635	-0-	215	1	1186	2	N	304	309	1			92
							334	9									
10	2201	X	1382	-0-	-819	-0-	18	1	1311	3	N	48	46	1			8
							53	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	547	2	116	9	N	105	90	1			19
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	403	2	N	153	141	1			31
							168	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	86	1	391	2	N	194	174	1			51
							213	9									
08	651	N	530	-0-	-121	-0-	102	1	265	2	N	148	144	1			55
							163	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	76	1	418	2	N	183	182	1			56
							201	9									
10	682	N	363	-0-	-319	-0-	4	1	327	3	N	29	27	1			5
							32	9									

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	785	1	4764	2	N	7	6	1			1
							8	9									
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	621	1	3872	2	N	16	14	1			3
							18	9									
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	620	1	2811	2	N	18	17	1			4
							20	9									
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	989	1	2625	2	N	15	14	1			5
							17	9									
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	684	1	3749	2	N	17	17	1			5
							19	9									
*10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	54	1	4055	3	N	46	43	1			8
							51	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	540	1	8040	2	N	54	55	1			9
							59	9									
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1111	1	7241	2	N	49	50	1			8
							54	9									
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	584	1	7382	2	N	39	40	1			7
							43	9									
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	635	1	7417	2	N	51	42	1			16
							56	9									
09	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	739	1	7272	2	N	49	56	1			9
							54	9									
10	6572	X	5463	-0-	-1109	-0-	96	1	5328	3	N	35	39	1			5
							39	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

05	899	X	665	-0-	-234	-0-	42	1	623	2	N	-0-					-0-
06	870	X	569	-0-	-301	-0-	76	1	493	2	N	-0-					-0-
07	899	X	613	-0-	-286	-0-	45	1	568	2	N	-0-					-0-
08	713	X	598	-0-	-115	-0-	47	1	551	2	N	-0-					-0-
09	630	X	596	-0-	-34	-0-	55	1	541	2	N	-0-					-0-
10	651	X	442	-0-	-209	-0-	8	1	434	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	150	141	1			16
							165	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	172	1	2562	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	334	1	2178	2	N	5	5	1			1
							6	9									
07	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	188	1	2376	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	2604	X	1313	-0-	-1291	-0-	103	1	1206	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	2520	N	2121	-0-	-399	-0-	195	1	1919	2	N	6	6	1			1
							7	9									
10	2573	N	1403	-0-	-1170	-0-	24	1	1329	3	N	45	50	1			7
							50	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

05	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	73	1	1086	2	N	65	66	1			10
							72	9									
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	203	1	1319	2	N	73	72	1			11
							80	9									
07	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	103	1	1301	2	N	63	64	1			10
							69	9									
08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	82	1	952	2	N	90	72	1			28
							99	9									
09	1590	N	1107	-0-	-483	-0-	94	1	930	2	N	75	89	1			14
							83	9									
10	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	19	1	1103	3	N	-0-					-0-

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

05	2945	X	1394	-0-	-1551	-0-	197	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1857	-0-	-633	-0-	257	1	1600	2	N	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	461	1	2093	2	N	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	633	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	296	1	1620	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	894	-0-	-1648	-0-	10	1	774	3	N	100	94	1			18
							110	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	196	1	2910	2	N	36	37	1			6
							40	9									
06	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	1361	1	8877	2	N	33	34	1			5
							36	9									
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	342	1	4318	2	N	29	29	1			5
							32	9									
08	3379	X	2173	-0-	-1206	-0-	168	1	1966	2	N	35	29	1			11
							39	9									
09	7440	X	2027	-0-	-5413	-0-	183	1	1811	2	N	30	36	1			5
							33	9									
10	7688	X	1631	-0-	-6057	-0-	28	1	1599	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	N	63	59	1			7
							69	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

05	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	N	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

05	9269	X	7114	-0-	-2155	-0-	990	1	6006	2	N	107	106	1			20
							118	9									
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1309	1	8157	2	N	113	110	1			23
							124	9									
07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	1855	1	8420	2	N	130	119	1			34
							143	9									
08	9269	X	7594	-0-	-1675	-0-	2047	1	5434	2	N	103	99	1			38
							113	9									
09	8970	X	7308	-0-	-1662	-0-	1107	1	6068	2	N	121	122	1			37
							133	9									
*10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	124	1	9357	3	N	100	94	1			18
							110	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	166	1	2470	2	N	81	80	1			13
							89	9									
06	3300	X	2769	-0-	-531	-0-	358	1	2334	2	N	70	72	1			11
							77	9									
07	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	201	1	2539	2	N	61	62	1			10
							67	9									
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	238	1	2774	2	N	74	61	1			23
							81	9									
09	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	203	1	1997	2	N	90	96	1			17
							99	9									
10	2852	X	1726	-0-	-1126	-0-	30	1	1692	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

05	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	1159	1	7030	2	N	393	436	1			74
							432	9									
06	6780	X	5018	-0-	-1762	-0-	647	1	4029	2	N	311	322	1			63
							342	9									
07	7006	X	250	-0-	-6756	-0-	14	1	62	2	N	158	179	1			42
							174	9									
08	7006	X	1656	-0-	-5350	-0-	392	1	1042	2	N	202	169	1			75
							222	9									
09	6780	X	6693	-0-	-87	-0-	960	1	5262	2	N	428	373	1			130
							471	9									
10	7006	X	6159	-0-	-847	-0-	80	1	5985	3	N	85	80	1			15
							94	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110

05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	1423	1	8636	2	N	97	96	1			18
							107	9									
06	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	1440	1	8969	2	N	99	97	1			20
							109	9									
07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	1859	1	8435	2	N	113	103	1			30
							124	9									
08	7006	X	3552	-0-	-3454	-0-	946	1	2510	2	N	87	85	1			32
							96	9									
09	6780	X	456	-0-	-6324	-0-	57	1	310	2	N	81	89	1			24
							89	9									
10	7006	X	132	-0-	-6874	-0-	2	1	79	3	N	46	43	1			8
							51	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	1570	1	23367	2	N	415	403	1			65
							457	9									
06	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	2020	1	13160	2	N	136	180	1			21
							150	9									
07	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	908	1	11486	2	N	154	150	1			25
							169	9									
08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	1015	1	11846	2	N	275	215	1			85
							303	9									
09	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	1135	1	11177	2	N	-0-	85	1			-0-
*10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	121	1	6709	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	666	1	9905	2	N	581	518	1			91
							639	9									
06	9510	X	6409	-0-	-3101	-0-	839	1	5463	2	N	97	173	1			15
							107	9									
07	9827	X	6777	-0-	-3050	-0-	460	1	5810	2	N	461	401	1			75
							507	9									
08	9827	X	7113	-0-	-2714	-0-	551	1	6438	2	N	113	153	1			35
							124	9									
09	9510	X	9371	-0-	-139	-0-	817	1	8038	2	N	469	418	1			86
							516	9									
10	9703	X	5747	-0-	-3956	-0-	98	1	5463	3	N	169	151	1			18
							186	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	2945	-0-	-1798	-0-	163	1	2427	2	N	323	273	1			50
							355	9									
06	4620	X	2	-0-	-4618	-0-	2	2			N	-0-	50	1			-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	217	1	3236	2	N	-0-					3
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	324	1	2112	2	N	-0-					3
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	230	1	2907	2	N	-0-					3
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	425	1	4968	2	N	-0-					3
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	463	1	4561	2	N	41	36	1			8
							45	9									
10	3441	X	2262	-0-	-1179	-0-	40	1	2222	3	N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5621	-0-	-796	-0-	349	1	5195	2	N	70	72	1			11
							77	9									
06	6210	X	5173	-0-	-1037	-0-	678	1	4419	2	N	69	69	1			11
							76	9									
07	6417	X	4415	-0-	-2002	-0-	319	1	4037	2	N	54	56	1			9
							59	9									
08	5952	X	5642	-0-	-310	-0-	439	1	5126	2	N	70	57	1			22
							77	9									
09	5700	X	5637	-0-	-63	-0-	512	1	5048	2	N	70	79	1			13
							77	9									
10	5611	X	1564	-0-	-4047	-0-	26	1	1461	3	N	70	66	1			7
							77	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	616	1	9164	2	N	761	642	1			119
							837	9									
06	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	2332	1	15192	2	N	1062	1016	1			165
							1168	9									
07	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	1342	1	16969	2	N	1009	1009	1			165
							1110	9									
08	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	946	1	11050	2	N	631	600	1			196
							694	9									
09	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	799	1	7862	2	N	639	718	1			117
							703	9									
10	14136	X	4858	-0-	-9278	-0-	70	1	3934	3	N	776	697	1			80
							854	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1021	-0-	-312	-0-	142	1	861	2	N	16	48	1			3
							18	9									
06	1290	X	794	-0-	-496	-0-	110	1	684	2	N	-0-	3	1			-0-
07	1333	X	703	-0-	-630	-0-	127	1	576	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	520	-0-	-503	-0-	142	1	378	2	N	-0-					-0-
09	780	N	249	-0-	-531	-0-	38	1	211	2	N	-0-					-0-
10	713	N	468	-0-	-245	-0-	6	1	462	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	1261	1	7653	2	N	107	106	1			20
							118	9									
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1084	1	6756	2	N	180	164	1			36
							198	9									
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	1579	1	7167	2	N	169	161	1			44
							186	9									
08	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	2128	1	5649	2	N	142	134	1			52
							156	9									
09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	1097	1	6013	2	N	218	204	1			66
							240	9									
10	7316	X	6638	-0-	-678	-0-	84	1	6334	3	N	200	188	1			35
							220	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1119	-0-	-679	-0-	67	1	995	2	N	52	50	1			8
							57	9									
06	1740	X	1443	-0-	-297	-0-	184	1	1201	2	N	53	53	1			8
							58	9									
07	1705	X	932	-0-	-773	-0-	65	1	827	2	N	36	38	1			6
							40	9									
08	1705	X	1107	-0-	-598	-0-	84	1	977	2	N	42	35	1			13
							46	9									
09	1440	X	1263	-0-	-177	-0-	111	1	1090	2	N	56	58	1			11
							62	9									
10	1488	X	651	-0-	-837	-0-	11	1	610	3	N	27	31	1			3
							30	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7323	-0-	-520	-0-	1008	1	6113	2	N	184	182	1			35
							202	9									
06	7560	X	6868	-0-	-692	-0-	926	1	5773	2	N	154	158	1			31
							169	9									
07	7657	X	6800	-0-	-857	-0-	1192	1	5410	2	N	180	164	1			47
							198	9									
08	7657	X	6527	-0-	-1130	-0-	1736	1	4608	2	N	166	152	1			61
							183	9									
09	7080	X	6231	-0-	-849	-0-	928	1	5088	2	N	195	197	1			59
							215	9									
10	6510	X	5781	-0-	-729	-0-	74	1	5487	3	N	200	189	1			34
							220	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21452	X	17019	-0-	-4433	-0-	2374	1	14405	2	N	218	213	1			41
							240	9									
06	20550	X	14428	-0-	-6122	-0-	1941	1	12093	2	N	358	327	1			72
							394	9									
07	21235	X	11630	-0-	-9605	-0-	2069	1	9389	2	N	156	187	1			41
							172	9									
08	21235	X	7948	-0-	-13287	-0-	2151	1	5710	2	N	79	91	1			29
							87	9									
09	17490	X	9265	-0-	-8225	-0-	1421	1	7793	2	N	46	61	1			14
							51	9									
*10	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	148	1	11134	3	N	212	200	1			37
							233	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	17584	-0-	-1636	-0-	1096	1	16302	2	N	169	164	1			27
							186	9									
06	18600	X	16037	-0-	-2563	-0-	2074	1	13513	2	N	409	373	1			63
							450	9									
07	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	1449	1	18321	2	N	259	280	1			42
							285	9									
08	19220	X	16755	-0-	-2465	-0-	1286	1	15016	2	N	412	326	1			128
							453	9									
09	18600	X	13039	-0-	-5561	-0-	1185	1	11671	2	N	166	263	1			31
							183	9									
10	16957	X	12361	-0-	-4596	-0-	213	1	11863	3	N	259	253	1			30
							285	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	253	1	3768	2	N	5	30	1			1
							6	9									
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	509	1	3314	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	266	1	3360	2	N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	287	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	316	1	3113	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	1579	-0-	-1645	-0-	19	1	1063	3	N	452	422	1			49
							497	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85842	X	25282	-0-	-60560	-0-	25165	2	117	9	N	106	108	1			23
06	32250	X	18950	-0-	-13300	-0-	2613	1	16280	2	N	52	64	1			11
							57	9									
07	33325	X	23299	-0-	-10026	-0-	4207	1	19092	2	N	-0-	11	1			-0-
08	33325	X	17087	-0-	-16238	-0-	4662	1	12372	2	N	48	30	1			18
							53	9									
09	27240	X	17153	-0-	-10087	-0-	2642	1	14490	2	N	19	31	1			6
							21	9									
*10	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	148	1	11140	3	N	345	325	1			60
							380	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22487	X	22487	-0-	-0-	-0-	1370	1	20392	2	N	659	696	1			103
							725	9									
06	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	2740	1	17851	2	N	559	575	1			87
							615	9									
07	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	1474	1	18630	2	N	424	442	1			69
							466	9									
08	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	1553	1	18128	2	N	468	392	1			145
							515	9									
09	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	1694	1	16676	2	N	408	478	1			75
							449	9									
*10	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	374	1	20836	3	N	135	170	1			228
							149	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53911	X	16243	-0-	-37668	-0-	16052	2	191	9	N	174	165	1			33
06	19560	X	17493	-0-	-2067	-0-	2403	1	14972	2	N	107	118	1			22
							118	9									
07	19933	X	17612	-0-	-2321	-0-	3164	1	14359	2	N	81	86	1			17
							89	9									
08	19933	X	17251	-0-	-2682	-0-	4717	1	12519	2	N	14	26	1			5
							15	9									
09	17760	X	16438	-0-	-1322	-0-	2532	1	13892	2	N	13	15	1			3
							14	9									
10	17980	X	15397	-0-	-2583	-0-	196	1	14724	3	N	434	408	1			76
							477	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	20803	-0-	-3067	-0-	4778	1	15626	2	N	363	381	1			209
							399	9									
06	21150	X	19801	-0-	-1349	-0-	4745	1	14686	2	N	336	382	1			163
							370	9									
07	21855	X	20163	-0-	-1692	-0-	4949	1	14847	2	N	334	384	1			113
							367	9									
08	21173	X	19624	-0-	-1549	-0-	4875	1	14393	2	N	324	192	1			245
							356	9									
09	20490	X	18647	-0-	-1843	-0-	4762	1	13541	2	N	313	383	1			175
							344	9									
*10	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	360	1	20099	3	N	121	190	1			140
							133	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22320	X	16236	-0-	-6084	-0-	3710	1	12134	2	N	356	186	1			258
							392	9									
06	19800	X	14879	-0-	-4921	-0-	3544	1	10968	2	N	334	384	1			208
							367	9									
07	18662	X	14727	-0-	-3935	-0-	3597	1	10791	2	N	308	387	1			129
							339	9									
08	17360	X	13979	-0-	-3381	-0-	3457	1	10206	2	N	287	193	1			223
							316	9									
09	16800	X	12932	-0-	-3868	-0-	3288	1	9347	2	N	270	384	1			109
							297	9									
10	15221	X	14939	-0-	-282	-0-	258	1	14384	3	N	270	195	1			166
							297	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40889	X	27326	-0-	-13563	-0-	27149	2	177	9	N	161	163	1			30
06	37273	X	37273	-0-	-0-	-0-	5123	1	31919	2	N	210	198	1			42
							231	9									
07	0	W	45650	-0-	45650	45650	8202	1	37221	2	N	206	195	1			53
							227	9									
08	0	W	53810	-0-	53810	99460	14695	1	38998	2	N	106	120	1			39
							117	9									
09	0	W	18650	-0-	18650	118110	2873	1	15753	2	N	22	54	1			7
							24	9									
10	0	W	10124	-0-	10124	128234	132	1	9967	3	N	23	22	1			4
							25	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66650	X	26406	-0-	-40244	-0-	3592	1	21791	2	N	930	883	1			175
							1023	9									
06	36750	X	23784	-0-	-12966	-0-	3152	1	19641	2	N	901	894	1			182
							991	9									
07	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	4034	1	18307	2	N	877	828	1			231
							965	9									
08	26412	X	22899	-0-	-3513	-0-	6041	1	16033	2	N	750	704	1			277
							825	9									
09	25560	X	20485	-0-	-5075	-0-	3025	1	16590	2	N	791	828	1			240
							870	9									
10	24211	X	17818	-0-	-6393	-0-	220	1	16543	3	N	959	1068	1			198
							1055	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	2036	1	12355	2	N	343	312	1			65
							377	9									
06	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	1915	1	11934	2	N	271	281	1			55
							298	9									
07	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	2741	1	12436	2	N	167	178	1			44
							184	9									
08	14756	X	13883	-0-	-873	-0-	3731	1	9902	2	N	227	187	1			84
							250	9									
09	14280	X	14196	-0-	-84	-0-	2158	1	11832	2	N	187	214	1			57
							206	9									
10	15376	X	11571	-0-	-3805	-0-	148	1	11150	3	N	248	234	1			43
							273	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

05	14446	X	9561	-0-	-4885	-0-	9397	2	164	9	N	149	141	1			28
06	13980	X	13004	-0-	-976	-0-	1782	1	11101	2	N	110	116	1			22
							121	9									
07	14446	X	9558	-0-	-4888	-0-	1702	1	7723	2	N	121	112	1			31
							133	9									
08	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	3406	1	9039	2	N	112	102	1			41
							123	9									
09	0	W	8828	-0-	8828	8828	1351	1	7407	2	N	64	86	1			19
							70	9									
10	0	W	10342	-0-	10342	19170	136	1	10166	3	N	36	34	1			6
							40	9									

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

05	79794	X	47834	-0-	-31960	-0-	6049	1	40785	2	N	909	954	1			154
							1000	9									
06	77220	X	40600	-0-	-36620	-0-	5684	1	34256	2	N	600	664	1			90
							660	9									
07	67363	X	33312	-0-	-34051	-0-	5921	1	26870	2	N	474	543	1			21
							521	9									
08	65286	X	33883	-0-	-31403	-0-	9097	1	24142	2	N	585	575	1			31
							644	9									
09	53520	X	30701	-0-	-22819	-0-	4636	1	25420	2	N	586	583	1			34
							645	9									
10	43648	X	25623	-0-	-18025	-0-	330	1	24827	3	N	424	375	1			148
							466	9									

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	124	X	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	59	-0-	-158	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	145	-0-	-95	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
*10	282	X	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (A SAND) 88105 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (HEARD) 88105 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	57062	X	57062	-0-	-0-	-0-	57048	2	14	9	N	13					13
*06	50781	X	50781	-0-	-0-	-0-	50770	2	11	9	N	10					23
*07	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	26137	2	9	9	N	8					31
*08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					31
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					31
*10	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					31

TABASCO, NORTH (R,FB-3) 88105 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192		5161	-0-	-2031	-0-	191	1	4970	2	N	-0-					-0-
06	6960		3987	-0-	-2973	-0-	216	1	3771	2	N	-0-					-0-
07	7192		4556	-0-	-2636	-0-	207	1	4349	2	N	-0-					-0-
08	6603	#	4767	-0-	-1836	-0-	182	1	4585	2	N	-0-					-0-
09	5490	#	4571	-0-	-919	-0-	174	1	4397	2	N	-0-					-0-
10	5146	#	3799	-0-	-1347	-0-	158	1	3641	2	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		69				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		69				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		69				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		69				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		69				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		69				N	NO RPT					-0-

TAFT, NORTH (D) 88122 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270118 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6266 - 6269

05	3658	#	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					109
06	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-	109	1			-0-
07	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	11081		11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
09	9659		9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
*10	7277		7277	-0-	-0-	-0-	7276	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TAFT, NORTHEAST (6350) 88123 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
RITCHIE FARMS, LTD WELL #: 1 RRCID -> 249497 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6529 - 6531

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	163	1			72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	152	1			82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					189

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

05	6429		6429	-0-	-0-	-0-	3513	2	2916	9	N	2651	2612	1			568
06	7085		7085	-0-	-0-	-0-	4188	2	2897	9	N	2634	2791	1			411
07	6244		6244	-0-	-0-	-0-	3529	2	2715	9	N	2468	2433	1			446
08	5596		5596	-0-	-0-	-0-	2878	2	2718	9	N	2471	2600	1			317
09	4154		4154	-0-	-0-	-0-	1835	2	2319	9	N	2108	1886	1			539
*10	3194		3194	-0-	-0-	-0-	1236	2	1958	9	N	1780	1904	1			415

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1730					Y	-0-					55
06	T. A.	932	-0-	932	2662	90	1	842	2	Y	-0-					55
07	T. A.	482	-0-	482	3144	52	1	430	2	Y	-0-					55
08	T. A.	296	-0-	296	3440	41	1	255	2	Y	-0-					55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3440					Y	-0-					55
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	340					Y	-0-					55

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

05	T. A.	2694	-0-	2694	3753	314	1	2380	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	501	-0-	501	4254	48	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	305	-0-	305	4559	33	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	258	-0-	258	4817	36	1	219	2	Y	3					3
						3	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4817					Y	-0-					3
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	1717					Y	-0-					3

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	1075	1	1840	3	N	-0-					54
06	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	904	1	657	3	N	-0-					54
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					54
08	1612 X	1246	-0-	-366	-0-	1246	3			N	-0-					54
*09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					54
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					54

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					39
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					39
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					11
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					11
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					11
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					11
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					11
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					11

TENERIAS (7920) 88795 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
PINNELL WELL #: 5 RRCID -> 201433 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7858 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

05	DLQ G-10		194	-0-	194	613	194	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		91	-0-	91	704	91	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		109	-0-	109	813	109	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		195	-0-	195	1008	195	2			Y	-0-					-0-
09	1248	N	240	-0-	-1008	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		537	-0-	537	4012	537	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		519	-0-	519	4531	519	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		345	-0-	345	4876	345	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		626	-0-	626	5502	626	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	568	-0-	-1532	3970	568	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	503	-0-	-2597	1373	503	2			Y	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		62	-0-	62	3923	62	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		89	-0-	89	4012	89	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		29	-0-	29	4041	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		84	-0-	84	4125	84	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	57	-0-	-2043	2082	57	2			Y	-0-					-0-
*10	2122	N	40	-0-	-2082	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		388	-0-	388	2317	388	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		321	-0-	321	2638	321	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	2886	248	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		409	-0-	409	3295	409	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	429	-0-	-1671	1624	429	2			Y	-0-					-0-
*10	1958	N	334	-0-	-1624	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17257	R	17257	-0-	-0-	-0-	1192 94	1 9	15971	2	N	85					140
06	17070	#	16638	-0-	-432	-0-	1440 105	1 9	15093	2	N	95	189	1			46
07	17825	#	17305	-0-	-520	-0-	1518 66	1 9	15721	2	N	60					106
08	17825	#	17467	-0-	-358	-0-	1604 62	1 9	15801	2	N	56					162
09	17250	#	10210	-0-	-7040	-0-	660 116	1 9	9434	2	N	105	248	1			19
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TESORO (3600) 88949 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TYLUDADEDA, LLC 875253
MARCHBANKS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 119854 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2944 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD, FIRST) 89070 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	413 19	1 9	1796	2	Y	17	21	1			23
06	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	412 18	1 9	1895	2	Y	16	20	1			19
*07	0	W	2666	-0-	2666	2666	304 13	1 9	2349	2	Y	12	20	1			11
*08	0	W	2563	-0-	2563	5229	406 4	1 9	2153	2	Y	4					15
*09	0	W	3068	-0-	3068	8297	491	1	2577	2	Y	-0-					15
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8297					Y	NO RPT					15

TEXAN GARDENS (K, NW) 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	3285	-0-	3285	3285	73 2	1 9	3210	3	Y	2					30

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					4
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		2155	-0-	2155	2155	48	1	2107	3	Y	-0-					-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

05	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	203	1	883	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
06	1170	N	995	-0-	-175	-0-	176	1	810	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
*07	0	W	1189	-0-	1189	1189	135	1	1047	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
*08	0	W	1206	-0-	1206	2395	191	1	1012	2	Y	3					8
							3	9									
*09	0	W	1177	-0-	1177	3572	188	1	989	2	Y	-0-					8
*10	0	W	759	-0-	759	4331	17	1	742	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		989	-0-	989	989	22	1	967	3	Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	239	1	2608	2	Y	7	101	1			41
							8	9									
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	213	1	2694	2	Y	2					43
							2	9									
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	215	1	2723	2	Y	4					47
							4	9									
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	194	1	2670	2	Y	4					51
							4	9									
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	189	1	2448	2	Y	-0-					51
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	111	1	1361	2	Y	5					56
							6	9									

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

05	33759	X	15182	-0-	-18577	-0-	1191	1	497	2	N	112	5	8			174
							13371	3	123	9							
06	32670	X	12318	-0-	-20352	-0-	787	1	269	2	N	111	189	1	14	8	82
							11140	3	122	9							
*07	0	W	11127	-0-	11127	11127	704	1	287	2	N	71	14	8			139
							10058	3	78	9							
*08	0	W	9690	-0-	9690	20817	664	1	199	2	N	96	179	1	15	8	41
							8721	3	106	9							
*09	0	W	8717	-0-	8717	29534	557	1	187	2	N	74					115
							7892	3	81	9							
*10	0	W	8102	-0-	8102	37636	528	1	184	2	N	47					162
							7338	3	52	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

*04	0		3497	-0-	3497	3497	272	1	141	2	N	55	13	8			42
							3023	3	61	9							
*05	0		4490	-0-	4490	7987	353	1	147	2	N	29	12	8			59
							3958	3	32	9							
*06	10915	X	2928	-0-	-7987	-0-	187	1	64	2	N	22	14	8			67
							2653	3	24	9							
*07	0	W	1713	-0-	1713	1713	109	1	44	2	N	4	4	8			67
							1556	3	4	9							
*08	0	W	1456	-0-	1456	3169	101	1	30	2	N	-0-					67
							1325	3									
*09	0	W	1433	-0-	1433	4602	92	1	31	2	N	-0-					67
							1310	3									
*10	0	W	1527	-0-	1527	6129	100	1	35	2	N	-0-					67
							1392	3									

TEXAN GARDENS (O SAND) //CONT.// 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

05	4092	X	1832	-0-	-2260	-0-	334	1	1450	2	Y	44	41	1			52
							48	9									
06	3480	X	1215	-0-	-2265	-0-	209	1	961	2	Y	41	47	1			46
							45	9									
*07	0	W	730	-0-	730	730	80	1	619	2	Y	28	47	1			27
							31	9									
*08	0	W	590	-0-	590	1320	92	1	487	2	Y	10					37
							11	9									
*09	0	W	445	-0-	445	1765	71	1	374	2	Y	-0-					37
*10	0	W	780	-0-	780	2545	17	1	763	3	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (O, EAST) 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

05	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	280	1	1215	2	Y	27	21	1			32
							30	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	259	1	1192	2	Y	24	28	1			28
							26	9									
*07	0	W	1523	-0-	1523	1523	172	1	1331	2	Y	18	29	1			17
							20	9									
*08	0	W	1491	-0-	1491	3014	235	1	1249	2	Y	6					23
							7	9									
*09	0	W	1452	-0-	1452	4466	232	1	1220	2	Y	-0-					23
*10	0	W	1486	-0-	1486	5952	33	1	1451	3	Y	2					46
							2	9									

TEXAN GARDENS (O, SOUTH) 89070 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) //CONT.// 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	731	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1091	-0-	-319	-0-	374	1	717	2	Y	-0-					-0-
*07	0	W	1833	-0-	1833	1833	674	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*08	0	W	1890	-0-	1890	3723	770	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*09	0	W	1884	-0-	1884	5607	500	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*10	0	W	1628	-0-	1628	7235	389	1	1239	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	86	1	938	2	Y	-0-					22
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	Y	-0-					22
*07	0	W	741	-0-	741	741	54	1	687	2	Y	-0-					22
*08	0	W	676	-0-	676	1417	46	1	630	2	Y	-0-					22
*09	0	W	441	-0-	441	1858	32	1	409	2	Y	-0-					22
10	0	W	796	-0-	796	2654	60	1	736	2	Y	-0-					22

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) //CONT.// 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	695	-0-	-328	-0-	128 9	1 9	558	2	N	8	9	1			11
06	960	N	598	-0-	-362	-0-	105 9	1 9	484	2	N	8	10	1			9
*07	0	W	633	-0-	633	633	72 7	1 9	554	2	N	6	9	1			6
*08	0	W	1086	-0-	1086	1719	172 1	1 9	913	2	N	1					7
*09	0	W	951	-0-	951	2670	152	1	799	2	N	-0-					7
*10	0	W	833	-0-	833	3503	19	1	814	3	N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2811	-0-	-1281	-0-	526	1	2285	2	N	-0-					-0-
06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1170	1	5384	2	N	-0-					-0-
*07	0	W	10582	-0-	10582	10582	1212	1	9370	2	N	-0-					-0-
*08	0	W	7675	-0-	7675	18257	1218	1	6457	2	N	-0-					-0-
*09	0	W	6710	-0-	6710	24967	1073	1	5637	2	N	-0-					-0-
*10	0	W	5463	-0-	5463	30430	121 2	1 9	5340	3	N	2					28

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3164					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (S SAND) 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (S SAND) //CONT.// 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (T SAND) 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2223	-0-	-319	-0-	414 10	1 9	1799	2	Y	9	28	1			15
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	434 9	1 9	1995	2	Y	8	13	1			10
*07	0	W	2536	-0-	2536	2536	290 7	1 9	2239	2	Y	6	10	1			6
*08	0	W	2557	-0-	2557	5093	405 2	1 9	2150	2	Y	2					8
*09	0	W	2445	-0-	2445	7538	391	1	2054	2	Y	-0-					8
*10	0	W	1313	-0-	1313	8851	29	1	1284	3	Y	-0-					7

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2391	-0-	-1794	-0-	437 54	1 9	1900	2	N	49	46	1			55
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	847 43	1 9	3901	2	N	39	48	1			46
*07	0	W	5286	-0-	5286	5286	602 33	1 9	4651	2	N	30	47	1			29
*08	0	W	4025	-0-	4025	9311	637 11	1 9	3377	2	N	10					39
*09	0	W	4434	-0-	4434	13745	709	1	3725	2	N	-0-					39
*10	0	W	4336	-0-	4336	18081	97 1	1 9	4238	3	N	1					20

TEXAN GARDENS (S, WEST) 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5004	-0-	-607	-0-	933	1	4056	2	Y	14	22	1			18
							15	9									
06	5430	X	4829	-0-	-601	-0-	859	1	3952	2	Y	16	16	1			18
							18	9									
*07	0	W	4546	-0-	4546	4546	519	1	4014	2	Y	12	19	1			11
							13	9									
*08	0	W	4690	-0-	4690	9236	744	1	3942	2	Y	4					15
							4	9									
*09	0	W	4437	-0-	4437	13673	710	1	3727	2	Y	-0-					15
10	0	W	3981	-0-	3981	17654	89	1	3890	3	Y	2					33
							2	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (8800) 89070 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (10400) 89070 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	434	-0-	-310	-0-	34	1	14	2	N	7	7	8			60
							378	3	8	9							
06	720	X	395	-0-	-325	-0-	25	1	8	2	N	13	13	8			60
							348	3	14	9							
07	620	X	366	-0-	-254	-0-	22	1	9	2	N	15	15	8			60
							318	3	17	9							
08	620	X	296	-0-	-324	-0-	19	1	6	2	N	20	20	8			60
							249	3	22	9							
09	600	X	334	-0-	-266	-0-	21	1	7	2	N	12	12	8			60
							293	3	13	9							
10	434	X	346	-0-	-88	-0-	22	1	8	2	N	13	13	8			60
							302	3	14	9							

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

05	2356	X	2228	-0-	-128	-0-	176	1	73	2	N	1	1	8			5
							1978	3	1	9							
06	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	134	1	46	2	N	2	2	8			5
							1901	3	2	9							
07	2325	X	1992	-0-	-333	-0-	126	1	51	2	N	9	9	8			5
							1805	3	10	9							
08	2325	X	2001	-0-	-324	-0-	138	1	41	2	N	12	12	8			5
							1809	3	13	9							
09	2250	X	2028	-0-	-222	-0-	130	1	44	2	N	6	6	8			5
							1847	3	7	9							
10	2232	X	2168	-0-	-64	-0-	142	1	49	2	N	7	7	8			5
							1969	3	8	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

05	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	159	1	66	2	N	2	2	8			85
							1784	3	2	9							
06	2700	X	2430	-0-	-270	-0-	153	1	52	2	N	52	1	1	4	8	132
							2168	3	57	9							
07	2790	X	2161	-0-	-629	-0-	137	1	56	2	N	5	5	8			132
							1962	3	6	9							
08	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	147	1	44	2	N	41	6	8			167
							1932	3	45	9							
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	156	1	52	2	N	36	179	1	4	8	20
							2206	3	40	9							
10	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	164	1	57	2	N	5	5	8			20
							2278	3	6	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5595	-0-	-512	-0-	438	1	183	2	N	50	2	8			101
							4919	3	55	9							
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	478	1	163	2	N	72	1	1	4	8	168
							6768	3	79	9							
07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	459	1	187	2	N	37	185	1	5	8	15
							6564	3	41	9							
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	480	1	144	2	N	73	6	8			82
							6297	3	80	9							
09	6870	X	6714	-0-	-156	-0-	429	1	144	2	N	52	4	8			130
							6084	3	57	9							
*10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	472	1	164	2	N	55	3	8			182
							6552	3	61	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8062	-0-	-2168	-0-	632	1	264	2	N	62	187	1	2	8	83
							7098	3	68	9							
06	9900	X	8150	-0-	-1750	-0-	521	1	178	2	N	67	1	1	4	8	145
							7377	3	74	9							
07	10230	X	7801	-0-	-2429	-0-	494	1	201	2	N	44	4	8			185
							7058	3	48	9							
08	9393	X	8212	-0-	-1181	-0-	564	1	169	2	N	73	183	1	4	8	71
							7399	3	80	9							
09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	541	1	182	2	N	76	3	8			144
							7661	3	84	9							
*10	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	627	1	218	2	N	60	3	8			201
							8706	3	66	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-	N	-0-	28
*05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-	N	-0-	28
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61547	X	61547	-0-	-0-	-0-	5510	1	1972	2	N	897	949	1	30	8	172
							53078	3	987	9							
06	40409	X	40409	-0-	-0-	-0-	3279	1	862	2	N	511	378	1	41	8	264
							35706	3	562	9							
07	35534	X	35534	-0-	-0-	-0-	2965	1	889	2	N	442	562	1	45	8	99
							31194	3	486	9							
08	30295	X	30295	-0-	-0-	-0-	2798	1	604	2	N	381	190	1	51	8	239
							26474	3	419	9							
09	26985	X	26985	-0-	-0-	-0-	2422	1	560	2	N	352	356	1	22	8	213
							23616	3	387	9							
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	292	379	1	29	8	97

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	953	1	397	2	N	253	193	1	3	8	138
							10697	3	278	9							
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	757	1	259	2	N	248	194	1	5	8	187
							10714	3	273	9							
07	12555	X	11874	-0-	-681	-0-	738	1	300	2	N	267	378	1	8	8	68
							10542	3	294	9							
08	12555	X	11700	-0-	-855	-0-	793	1	238	2	N	235	178	1	9	8	116
							10410	3	259	9							
09	12150	X	11940	-0-	-210	-0-	751	1	252	2	N	269	175	1	5	8	205
							10641	3	296	9							
10	12400	X	12198	-0-	-202	-0-	785	1	273	2	N	214	378	1	5	8	36
							10905	3	235	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	9	2	N	-0-					-0-
							235	3									
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							132	3									
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							122	3									
08	279	N	100	-0-	-179	-0-	7	1	2	2	N	-0-					-0-
							91	3									
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	N	-0-					-0-
							198	3									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2918	-0-	-120	-0-		231	1	96	2	N	1	1	8			22
								2590	3	1	9							
06	2940	X	2841	-0-	-99	-0-		181	1	62	2	N	31	2	8			51
								2564	3	34	9							
07	3038	X	3018	-0-	-20	-0-		187	1	76	2	N	74	2	8			123
								2674	3	81	9							
08	2976	X	2799	-0-	-177	-0-		190	1	57	2	N	52	4	8			171
								2495	3	57	9							
09	2880	X	2736	-0-	-144	-0-		175	1	59	2	N	21	1	8			191
								2479	3	23	9							
10	3007	X	2982	-0-	-25	-0-		192	1	67	2	N	48	181	1	2	8	56
								2670	3	53	9							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

05	2883	N	2882	-0-	-1	-0-		225	1	94	2	N	30	184	1	1	8	17
								2530	3	33	9							
06	2730	N	2714	-0-	-16	-0-		173	1	59	2	N	29	2	8			44
								2450	3	32	9							
07	2883	N	2465	-0-	-418	-0-		153	1	62	2	N	53	2	8			95
								2192	3	58	9							
08	2883	N	1962	-0-	-921	-0-		133	1	40	2	N	36	4	8			127
								1749	3	40	9							
09	2700	N	1721	-0-	-979	-0-		109	1	37	2	N	33	1	8			159
								1539	3	36	9							
*10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-		180	1	63	2	N	30	2	8			187
								2506	3	33	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	222	-0-	-108	-0-	14	1	5	2	N	-0-					-0-
							203	3									
07	341	X	74	-0-	-267	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
							67	3									
08	155	X	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	210	X	46	-0-	-164	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							42	3									
10	217	X	133	-0-	-84	-0-	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							121	3									

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1539	-0-	-1220	-0-	121	1	51	2	N	4	4	8			186
							1363	3	4	9							
06	1920	X	1663	-0-	-257	-0-	106	1	36	2	N	14	1	1	5	8	194
							1506	3	15	9							
07	1984	X	1564	-0-	-420	-0-	99	1	40	2	N	6	6	8			194
							1418	3	7	9							
08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	132	1	40	2	N	6	6	8			194
							1733	3	7	9							
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	116	1	39	2	N	4	4	8			194
							1644	3	4	9							
*10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	120	1	42	2	N	5	5	8			194
							1664	3	6	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230363 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13369 - 14168

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2014 - W/O TO 04-274222

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	359	1	150	2	N	245	192	1	1	8	123
							4034	3	270	9							
06	4980	X	4694	-0-	-286	-0-	295	1	101	2	N	110	194	1	3	8	36
							4177	3	121	9							
07	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	299	1	122	2	N	163	176	1	3	8	20
							4265	3	179	9							
08	4960	X	4842	-0-	-118	-0-	324	1	97	2	N	152	5	8			167
							4254	3	167	9							
09	4800	X	4466	-0-	-334	-0-	279	1	94	2	N	128	190	1	2	8	103
							3952	3	141	9							
10	4867	X	4697	-0-	-170	-0-	299	1	104	2	N	129	193	1	3	8	36
							4152	3	142	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	231	1	17	2	N	-0-					86
							575	3									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	218	1	10	2	N	-0-					86
							530	3									
07	837	N	697	-0-	-140	-0-	214	1	11	2	N	-0-					86
							472	3									
08	837	N	546	-0-	-291	-0-	164	1	6	2	N	-0-					86
							376	3									
09	750	N	513	-0-	-237	-0-	157	1	7	2	N	-0-					86
							349	3									
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	199	1	10	2	N	-0-					86
							512	3									

EIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 191678 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	20	1	2	2	N	-0-					29
							50	3									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					29
							67	3									
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	25	1	1	2	N	-0-					29
							56	3									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					29
							52	3									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					29
							63	3									
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	21	1	1	2	N	-0-					29
							54	3									

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2166	-0-	-35	-0-	608	1	46	2	N	-0-					38
							1512	3									
06	2130	X	1980	-0-	-150	-0-	570	1	25	2	N	-0-					38
							1385	3									
07	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	642	1	32	2	N	-0-					38
							1412	3									
08	2263	X	2198	-0-	-65	-0-	661	1	26	2	N	-0-					38
							1511	3									
09	2190	X	2131	-0-	-59	-0-	654	1	27	2	N	-0-					38
							1450	3									
*10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	656	1	33	2	N	-0-					38
							1687	3									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-		-0-	3	1	30	2	Y	-0-					10
06	3000	N	3125	-0-	125		125	229	1	2896	2	Y	-0-					10
07	1230	N	1105	-0-	-125	B	-0-	81	1	1024	2	Y	-0-					10
08	3100	N	4782	-0-	1682	B	1682	324	1	4458	2	Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4473	X	2791	-0-	-1682	B	-0-	200	1	2591	2	Y	-0-					10
10	0		1023	-0-	1023	B	1023	77	1	946	2	Y	-0-	10	1			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1716	N	1716	-0-	-0-		-0-	139	1	1521	2	Y	51					73
								56	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-		-0-	114	1	1438	2	Y	40					113
								44	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1454	2	Y	58					171
								64	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1496	2	Y	62	146	1			87
								68	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1458	2	Y	63					150
								69	9									
10	DLQ G-10		1636	-0-	1636	B	1636	121	1	1492	2	Y	21					171
								23	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	3814	-0-	-1735		-0-	316	1	3445	2	Y	48					66
								53	9									
06	5370	X	5280	-0-	-90		-0-	385	1	4870	2	Y	23					89
								25	9									
07	5549	X	5157	-0-	-392	B	-0-	374	1	4748	2	Y	32					121
								35	9									
08	5270	X	5157	-0-	-113	B	-0-	347	1	4785	2	Y	23					144
								25	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4782	X	4782	-0-	-0-	B	-0-	340	1	4400	2	Y	38					182
								42	9									
10	0		4492	-0-	4492	B	4492	333	1	4098	2	Y	55	147	1			90
								61	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

05	868	N	834	-0-	-34		-0-	70	1	764	2	Y	-0-					29
06	840	N	-0-	-0-	-840		-0-					Y	-0-					29
07	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	70	1	885	2	Y	-0-					29
08	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	65	1	892	2	Y	-0-	29	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	56	1	725	2	Y	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	64	1	783	2	Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

05	1395	N	1003	-0-	-392		-0-	84	1	919	2	Y	-0-	55	1			-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-		-0-	115	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1205	2	Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1077	-0-	-273	B	-0-	77	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1034	2	Y	5					5
								6	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

05	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					8
06	180	N	-0-	-0-	-180		-0-					N	-0-					8
07	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	41	1	520	2	N	-0-					8
08	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	31	1	427	2	N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	29	1	379	2	N	-0-					8
*10	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	29	1	354	2	N	6	5	1			9
								7	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	120	1	1315	2	N	-0-					44
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	96	1	1220	2	N	-0-					44
07	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	94	1	1190	2	N	-0-					44
08	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	92	1	1272	2	N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	74	1	964	2	N	-0-					44
*10	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	87	1	1076	2	N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					122
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					122
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					122

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	N	792	-0-	-0-		-0-	66	1	726	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	656	-0-	-94		-0-	48	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	688	-0-	-87	B	-0-	50	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	B	-0-	52	1	718	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	52	1	677	2	Y	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	54	1	662	2	Y	11	4	1			7
								12	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	N	501	-0-	-0-		-0-	42	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-		-0-	23	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	237	-0-	-259	B	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	201	-0-	-99	B	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-		-0-	70	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-		-0-	53	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	52	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	45	1	618	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	41	1	533	2	Y	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	39	1	477	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1143	-0-	-1027		-0-	96	1	1047	2	N	-0-					116
06	2130	X	1187	-0-	-943		-0-	87	1	1100	2	N	-0-					116
07	2263	X	666	-0-	-1597	B	-0-	49	1	617	2	N	-0-					116
08	2263	X	745	-0-	-1518	B	-0-	50	1	695	2	N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2190	X	1038	-0-	-1152	B	-0-	74	1	964	2	N	-0-					116
*10	0		2124	-0-	2124	B	2124	160	1	1964	2	N	-0-					116

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					15
06	26	N	26	-0-	-0-		-0-	2	1	24	2	N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					15
*10	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	2	1	30	2	N	-0-	15	1			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	85	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	65	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	64	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	60	1	825	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	60	1	779	2	Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	59	1	726	2	Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	82	1	900	2	Y	7	112	1			65
							8	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	88	1	1108	2	Y	5					70
							6	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	98	1	1241	2	Y	5	56	1			19
							6	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	84	1	1155	2	Y	4					23
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	85	1	1095	2	Y	-0-					23
*10	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	114	1	1399	2	Y	-0-	23	1			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	290	-0-	-310	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	337	-0-	-252 B	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	253	-0-	-429 B	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
*10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	38	1	464	2	Y	-0-					-0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

05	155	N	143	-0-	-12		-0-	12	1	131	2	Y	-0-					17
06	90	N	80	-0-	-10		-0-	6	1	74	2	Y	-0-					17
07	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					17
08	155	N	55	-0-	-100	B	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	38	-0-	-52	B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					17
*10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	3	1	36	2	Y	23	14	1			26
								25	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

05	186	N	186	-0-	-0-		-0-	16	1	170	2	N	-0-					15
06	284	N	284	-0-	-0-		-0-	21	1	263	2	N	-0-					15
07	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	22	1	285	2	N	-0-					15
08	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	17	1	239	2	N	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	19	1	248	2	N	-0-					15
*10	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	20	1	241	2	N	-0-	15	1			-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

05	777	N	777	-0-	-0-		-0-	65	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	249	-0-	-81		-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	197	-0-	-268	B	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	160	-0-	-305	B	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	164	-0-	-76	B	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

05	31	N	21	-0-	-10		-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7		-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1929	-0-	-55		-0-	162	1	1766	2	Y	1					171
								1	9									
06	1920	N	-0-	-0-	-1920		-0-					Y	2					173
07	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1878	2	Y	-0-					173
08	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1954	2	Y	1					174
								1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2060	X	2060	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1912	2	Y	-0-					174
10	0		2146	-0-	2146	B	2146	161	1	1985	2	Y	-0-					174

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2826	N	2826	-0-	-0-		-0-	237	1	2589	2	Y	-0-					26
06	3000	N	6760	-0-	3760		3760	496	1	6264	2	Y	-0-					26
07	3100	N	7558	-0-	4458	B	8218	552	1	7006	2	Y	-0-					26
08	3100	N	7020	-0-	3920	B	12138	475	1	6545	2	Y	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	17815	X	5677	-0-	-12138	B	-0-	407	1	5270	2	Y	-0-					26
10	0		4777	-0-	4777	B	4777	359	1	4418	2	Y	-0-	26	1			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	812	-0-	-56		-0-	62	1	675	2	N	68					261
								75	9									
06	810	N	747	-0-	-63		-0-	55	1	691	2	N	1					262
								1	9									
07	806	N	779	-0-	-27	B	-0-	57	1	722	2	N	-0-					262
08	806	N	376	-0-	-430	B	-0-	25	1	351	2	N	-0-					262
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	655	-0-	-95	B	-0-	47	1	608	2	N	-0-					262
*10	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	58	1	721	2	N	50	108	1			204
								55	9									

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4834	X	4834	-0-	-0-		-0-	406	1	4428	2	Y	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-		-0-	329	1	4158	2	Y	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	B	-0-	326	1	4136	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	B	-0-	279	1	3844	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3824	X	3824	-0-	-0-	B	-0-	274	1	3550	2	Y	-0-					-0-
10	0		3914	-0-	3914	B	3914	294	1	3620	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	8243	-0-	-2917	-0-	684	1	7463	2	Y	87	55	1			32
							96	9									
06	10470	X	8017	-0-	-2453	-0-	583	1	7364	2	Y	64					96
							70	9									
07	10075	X	8144	-0-	-1931 B	-0-	590	1	7487	2	Y	61	118	1			39
							67	9									
08	9207	X	7951	-0-	-1256 B	-0-	534	1	7352	2	Y	59					98
							65	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8460	X	7769	-0-	-691 B	-0-	552	1	7148	2	Y	63					161
							69	9									
10	0		7548	-0-	7548 B	7548	563	1	6927	2	Y	53	163	1			51
							58	9									

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	138	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1758	-0-	-1032	-0-	129	1	1629	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1264	-0-	-1619 B	-0-	92	1	1172	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	792	-0-	-2091 B	-0-	54	1	738	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1478	X	960	-0-	-518 B	-0-	69	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	0		605	-0-	605 B	605	45	1	560	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

05	496	N	370	-0-	-126	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	137	-0-	-343	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	105	-0-	-360 B	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	134	-0-	-238 B	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	47	-0-	-103 B	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	Y	26	9	1			17
							29	9									

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4267	-0-	-848	-0-	50	1	4211	2	Y	5					128
							6	9									
06	4830	X	4217	-0-	-613	-0-	194	1	4013	2	Y	9					137
							10	9									
07	4898	X	4229	-0-	-669	-0-	87	1	4142	2	Y	-0-					137
08	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	4456	2			Y	-0-					137
09	4230	X	4012	-0-	-218	-0-	3948	3	64	9	Y	58					58
10	4371	X	3459	-0-	-912	-0-	3455	3	4	9	Y	4					62

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44911	X	44911	-0-	-0-	-0-	689	1	43961	2	Y	237	211	1			113
							261	9									
06	33866	X	33866	-0-	-0-	-0-	623	1	33066	2	Y	161	213	1			61
							177	9									
07	33542	X	27806	-0-	-5736	-0-	557	1	27125	2	Y	113	96	1			78
							124	9									
08	44919	X	22392	-0-	-22527	-0-	502	1	21846	2	Y	40					118
							44	9									
09	43470	X	10957	-0-	-32513	-0-	312	1	10608	2	Y	34	85	1			67
							37	9									
10	17949	X	12141	-0-	-5808	-0-	378	1	11710	2	Y	48	61	1			54
							53	9									

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		91	-0-	91	91	3	1	88	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	334	-0-	-286	-0-	5	1	327	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	600	X	68	-0-	-532	-0-	1	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	10	1	470	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	9	1	378	2	Y	1					2
							1	9									
09	360	X	210	-0-	-150	-0-	6	1	204	2	Y	-0-	1	1			1
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20175	X	20175	-0-	-0-	-0-	310	1	19747	2	Y	107	96	1			51
							118	9									
06	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	328	1	17381	2	Y	84	103	1			32
							92	9									
07	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	343	1	16722	2	Y	70	54	1			48
							77	9									
08	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	390	1	16976	2	Y	31					79
							34	9									
09	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	486	1	16518	2	Y	52	57	1			74
							57	9									
10	15376	X	15097	-0-	-279	-0-	471	1	14559	2	Y	61	68	1			67
							67	9									

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

05	1240	X	43	-0-	-1197	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1200	X	142	-0-	-1058	-0-	3	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1240	X	588	-0-	-652	-0-	12	1	573	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1240	X	640	-0-	-600	-0-	14	1	625	2	Y	1					3
							1	9									
09	600	X	237	-0-	-363	-0-	7	1	229	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	29	1	882	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

05	13268	X	9267	-0-	-4001	-0-	142	1	9072	2	Y	48	60	1			23
							53	9									
06	11910	X	11417	-0-	-493	-0-	210	1	11146	2	Y	55	57	1			21
							61	9									
07	12307	X	11614	-0-	-693	-0-	233	1	11329	2	Y	47	35	1			33
							52	9									
08	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	293	1	12782	2	Y	23					56
							25	9									
09	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	345	1	11733	2	Y	37	40	1			53
							41	9									
10	11811	X	8284	-0-	-3527	-0-	258	1	7989	2	Y	34	49	1			38
							37	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	35	1	2217	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
06	2280	X	2268	-0-	-12	-0-	42	1	2215	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	2356	X	1887	-0-	-469	-0-	38	1	1841	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	61	1	2668	2	Y	5					10
							6	9									
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	97	1	3295	2	Y	10	7	1			13
							11	9									
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	96	1	2984	2	Y	13	12	1			14
							14	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

05	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	1750	1	11763	2	Y	4					8
							4	9									
06	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	1620	1	10633	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
07	12741	X	12154	-0-	-587	-0-	1640	1	10512	2	Y	2					3
							2	9									
08	13144	X	9820	-0-	-3324	-0-	1256	1	8561	2	Y	3					6
							3	9									
09	12720	X	12442	-0-	-278	-0-	1648	1	10790	2	Y	4					10
							4	9									
10	13516	X	7544	-0-	-5972	-0-	996	1	6548	2	Y	-0-					10

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

05	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	2062	1	13866	2	Y	5					10
							6	9									
06	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	1984	1	13020	2	Y	4	13	1			1
							4	9									
07	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	2113	1	13548	2	Y	3					4
							3	9									
08	14787	X	14382	-0-	-405	-0-	1840	1	12538	2	Y	4					8
							4	9									
09	14310	X	14059	-0-	-251	-0-	1863	1	12193	2	Y	3					11
							3	9									
10	15934	X	13704	-0-	-2230	-0-	1810	1	11894	2	Y	-0-					11

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	274	1	1844	2	Y	-0-					1
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	242	1	1586	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	273	1	1752	2	Y	1					1
							1	9									
08	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	253	1	1721	2	Y	-0-					1
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	261	1	1706	2	Y	1					2
							1	9									
10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	257	1	1691	2	Y	-0-					2

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

05	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	1988	1	13365	2	Y	5					10
							6	9									
06	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	1934	1	12688	2	Y	4	13	1			1
							4	9									
07	15376	X	15141	-0-	-235	-0-	2043	1	13095	2	Y	3					4
							3	9									
08	15345	X	14878	-0-	-467	-0-	1903	1	12969	2	Y	5					9
							6	9									
09	14850	X	14824	-0-	-26	-0-	1964	1	12858	2	Y	2					11
							2	9									
10	15345	X	14541	-0-	-804	-0-	1920	1	12621	2	Y	-0-					11

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	14111	-0-	-4985	-0-	1827	1 3 9	12281	2	N	3					8
06	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	1789	1 6 9	11739	2	N	5	12	1			1
07	14105	X	14045	-0-	-60	-0-	1895	1 3 9	12147	2	N	3					4
08	14105	X	13828	-0-	-277	-0-	1769	1 4 9	12055	2	N	4					8
09	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	1819	1 3 9	11907	2	N	3					11
10	14105	X	13603	-0-	-502	-0-	1796	1	11807	2	N	-0-					11

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

05	5921	2303	-0-	-3618	-0-	5	1	2298	2	N	-0-						-0-
06	5730	12317	-0-	6587	6587	1665	1	10652	2	N	-0-						-0-
07	9953	9953	-0-	-0-	6587	922	1	9031	2	N	-0-						-0-
08	9432	9432	-0-	-0-	6587	876	1	8556	2	N	-0-						-0-
09	11356	8585	-0-	-2771	3816	763	1	7822	2	N	-0-						-0-
10	11935	9889	-0-	-2046	1770	960	1	8929	2	N	-0-						-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	897	1	6030	2	Y	-0-					5
06	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	859	1	5640	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	911	1	5839	2	Y	2					2
							2	9									
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	858	1	5846	2	Y	2					4
							2	9									
09	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	874	1	5722	2	Y	1					5
							1	9									
*10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	939	1	6173	2	Y	1					6
							1	9									

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	623	1	4188	2	Y	1					3
							1	9									
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	626	1	4109	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	655	1	4201	2	Y	1					1
							1	9									
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	627	1	4275	2	Y	2					3
							2	9									
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	634	1	4149	2	Y	1					4
							1	9									
*10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	663	1	4357	2	Y	-0-					4

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	2	N	-0-					1
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	-0-					1
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	N	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	483	1	3250	2	N	-0-					2
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	453	1	2974	2	N	-0-					2
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	473	1	3035	2	N	-0-					2
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	441	1	3006	2	N	-0-					2
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	432	1	2831	2	N	-0-					2
10	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	489	1	3214	2	N	-0-					2

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

05	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	182	1	1226	2	N	7					15
							8	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	198	1	1302	2	N	5	19	1			1
							6	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	209	1	1341	2	N	5					6
							6	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	202	1	1373	2	N	7					13
							8	9									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	209	1	1366	2	N	5					18
							6	9									
10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	203	1	1332	2	N	-0-					18

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	522	1	3509	2	N	2					3
							2	9									
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	460	1	3022	2	N	-0-	3	1			-0-
07	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	512	1	3281	2	N	1					1
							1	9									
08	4030	X	3300	-0-	-730	-0-	422	1	2877	2	N	1					2
							1	9									
09	3900	X	2916	-0-	-984	-0-	386	1	2530	2	N	-0-					2
10	4030	X	2576	-0-	-1454	-0-	340	1	2236	2	N	-0-					2

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	191	1	1281	2	N	1					1
							1	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	168	1	1103	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	197	1	1263	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	167	1	1138	2	N	1					1
							1	9									
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	172	1	1123	2	N	-0-					1
10	1457	N	922	-0-	-535	-0-	122	1	800	2	N	-0-					1

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	2	N	-0-					1
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	N	-0-					1
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	82	1	527	2	N	-0-					1
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	35	1	236	2	N	-0-					1
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	34	1	224	2	N	-0-					1
10	620	N	247	-0-	-373	-0-	33	1	214	2	N	-0-					1

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23498	X	20608	-0-	-2890	-0-	1012	1	19596	2	N	-0-					-0-
06	21450	X	18522	-0-	-2928	-0-	990	1	17522	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	22165	X	18273	-0-	-3892	-0-	922	1	17341	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	22165	X	17884	-0-	-4281	-0-	579	1	17305	2	N	-0-					-0-
09	19950	X	18336	-0-	-1614	-0-	964	1	17372	2	N	-0-					-0-
*10	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	907	1	18311	2	N	1					1
							1	9									

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

05	2542	N	2386	-0-	-156	-0-	837	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	807	1	1519	2	N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	782	1	1539	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	609	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2151	-0-	-189	-0-	614	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	660	1	1628	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

05	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	3046	1	20479	2	Y	2					5
							2	9									
06	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	2964	1	19449	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	3138	1	20117	2	Y	1					2
							1	9									
08	23188	X	23041	-0-	-147	-0-	2948	1	20090	2	Y	3					5
							3	9									
09	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	3022	1	19781	2	Y	2					7
							2	9									
10	23529	X	23043	-0-	-486	-0-	3043	1	20000	2	Y	-0-					7

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

05	18631	X	18343	-0-	-288	-0-	2375	1	15967	2	N	1					2
							1	9									
06	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	2489	1	16331	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	19995	X	17801	-0-	-2194	-0-	2402	1	15398	2	N	1					1
							1	9									
08	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	2406	1	16399	2	N	1					2
							1	9									
09	18810	X	17190	-0-	-1620	-0-	2278	1	14911	2	N	1					3
							1	9									
10	19437	X	17325	-0-	-2112	-0-	2288	1	15037	2	N	-0-					3

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	9	1	57	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	557 2	1 9	3746	2	N	2					3
06	4110	X	2801	-0-	-1309	-0-	370 1	1 9	2430	2	N	1	4	1			-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	674 1	1 9	4319	2	N	1					1
08	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	596 1	1 9	4059	2	N	1					2
09	4800	X	3614	-0-	-1186	-0-	479 1	1 9	3134	2	N	1					3
10	4433	X	3193	-0-	-1240	-0-	422	1	2771	2	N	-0-					3

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	728	1	4896	2	N	-0-					1
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	702	1	4607	2	N	-0-					1
07	5611	X	5457	-0-	-154	-0-	736	1	4721	2	N	-0-					1
08	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	659	1	4489	2	N	-0-					1
09	5430	X	5169	-0-	-261	-0-	685	1	4484	2	N	-0-					1
10	5611	X	5090	-0-	-521	-0-	672	1	4418	2	N	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	544	1	3658	2	N	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	541	1	3549	2	N	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	542	1	3477	2	N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	498	1	3392	2	N	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	547	1	3579	2	N	-0-					-0-
*10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	423	1	2778	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	42	-0-	-1012	-0-	5	1	31	2	N	5					11
							6	9									
06	420	N	13	-0-	-407	-0-	1	1	5	2	N	6	16	1			1
							7	9									
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	4					5
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	6					11
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	922	1	6200	2	N	1					4
							1	9									
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	891	1	5849	2	N	2	6	1			-0-
							2	9									
07	7130	X	7057	-0-	-73	-0-	952	1	6103	2	N	2					2
							2	9									
08	7130	X	6440	-0-	-690	-0-	824	1	5614	2	N	2					4
							2	9									
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	916	1	5995	2	N	1					5
							1	9									
10	7130	X	7042	-0-	-88	-0-	930	1	6111	2	N	1					6
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	1464	1	9840	2	N	4					7
							4	9									
06	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	1434	1	9411	2	N	3	9	1			1
							3	9									
07	11098	X	10835	-0-	-263	-0-	1462	1	9371	2	N	2					3
							2	9									
08	11098	X	10921	-0-	-177	-0-	1397	1	9521	2	N	3					6
							3	9									
09	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	1454	1	9516	2	N	2					8
							2	9									
10	11315	X	10527	-0-	-788	-0-	1390	1	9136	2	N	1					9
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	1874	1	12601	2	N	4					9
							4	9									
06	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	1701	1	11161	2	N	3	11	1			1
							3	9									
07	14880	X	13287	-0-	-1593	-0-	1792	1	11492	2	N	3					4
							3	9									
08	14477	X	13009	-0-	-1468	-0-	1664	1	11341	2	N	4					8
							4	9									
09	14010	X	13088	-0-	-922	-0-	1734	1	11352	2	N	2					10
							2	9									
10	14477	X	12802	-0-	-1675	-0-	1691	1	11111	2	N	-0-					10

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	820	1	5515	2	N	2					4
							2	9									
06	5700	X	5571	-0-	-129	-0-	737	1	4833	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
07	6138	X	5805	-0-	-333	-0-	783	1	5020	2	N	2					2
							2	9									
08	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	776	1	5288	2	N	2					4
							2	9									
09	6090	X	5348	-0-	-742	-0-	709	1	4639	2	N	-0-					4
10	6324	X	5429	-0-	-895	-0-	717	1	4712	2	N	-0-					4

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	157	1	1058	2	N	1					1
							1	9									
06	1050	N	906	-0-	-144	-0-	120	1	786	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	102	1	655	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	978	-0-	-231	-0-	125	1	852	2	N	1					1
							1	9									
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	147	1	961	2	N	-0-					1
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	106	1	699	2	N	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					1
06	3300	X	24	-0-	-3276	-0-	3	1	21	2	N	-0-	1	1			-0-
07	62	X	18	-0-	-44	-0-	2	1	15	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	1					1
							1	9									
09	30	X	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	8152	-0-	-63	-0-	1055	1 6 9	7091	2	Y	5					11
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1128	1 4 9	7404	2	Y	4	14	1			1
07	9052	X	6975	-0-	-2077	-0-	941	1 3 9	6031	2	Y	3					4
08	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	1174	1 6 9	8003	2	Y	5					9
09	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1139	1 3 9	7457	2	Y	3					12
10	8804	X	8639	-0-	-165	-0-	1141	1 1 9	7497	2	Y	1					13

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	2275	1	15296	2	N	-0-					2
06	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	2128	1	13966	2	N	-0-					2
07	16833	X	16240	-0-	-593	-0-	2191	1	14049	2	N	-0-					2
08	17329	X	16046	-0-	-1283	-0-	2053	1	13993	2	N	-0-					2
09	16770	X	15122	-0-	-1648	-0-	2004	1	13118	2	N	-0-					2
10	17577	X	16099	-0-	-1478	-0-	2126	1	13973	2	N	-0-					2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	512	-0-	-418	-0-	66	1 1 9	445	2	N	1					3
06	900	X	335	-0-	-565	-0-	44	1	291	2	N	-0-	2	1			1
07	682	X	161	-0-	-521	-0-	22	1	139	2	N	-0-					1
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	492	2	N	2					3
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	73	1	478	2	N	-0-					3
*10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	73	1	482	2	N	-0-					3

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	10	-0-	-2067	-0-	1 4	1 9	5	2	N	4					9
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	3	11	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	4					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	1017	1 2 9	6839	2	N	2					5
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1080	1 3 9	7086	2	N	3	7	1			1
07	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	1126	1 1 9	7216	2	N	1					2
08	7316	X	7271	-0-	-45	-0-	930	1 2 9	6339	2	N	2					4
09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	1096	1 2 9	7178	2	N	2					6
*10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	1050	1 1 9	6899	2	N	1					7

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	440	1	2956	2	N	1					2
							1	9									
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	377	1	2476	2	N	-0-	2	1			-0-
07	3162	X	2744	-0-	-418	-0-	370	1	2373	2	N	1					1
							1	9									
08	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	381	1	2598	2	N	1					2
							1	9									
09	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	401	1	2628	2	N	-0-					2
10	3410	X	2818	-0-	-592	-0-	372	1	2446	2	N	-0-					2

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	214	1	1436	2	N	-0-					1
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	196	1	1285	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1643	X	1255	-0-	-388	-0-	169	1	1086	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1336	-0-	-307	-0-	171	1	1164	2	N	1					1
							1	9									
09	1590	X	1391	-0-	-199	-0-	184	1	1207	2	N	-0-					1
10	1643	X	1199	-0-	-444	-0-	158	1	1041	2	N	-0-					1

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5781	-0-	-915	-0-	399	1	5382	2	N	-0-			-0-
*06	6330	X	5328	-0-	-1002	-0-	416	1	4912	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6032	-0-	-416	-0-	384	1	5648	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5655	-0-	-607	-0-	430	1	5225	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5426	-0-	-304	-0-	433	1	4993	2	N	-0-			-0-
*10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	509	1	5474	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	529	1	7142	2	N	-0-			-0-
*06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	600	1	7088	2	N	-0-			-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	502	1	7384	2	N	-0-			-0-
08	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	678	1	8233	2	N	-0-			-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	596	1	6859	2	N	-0-			-0-
*10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	795	1	8552	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	1569	1	21162	2	N	-0-			-0-
*06	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	654	1	7732	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			-0-
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	16519	-0-	-1089	-0-	1140	1	15379	2	N	-0-			-0-
*06	16350	X	14848	-0-	-1502	-0-	1158	1	13690	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	15070	-0-	-647	-0-	959	1	14111	2	N	-0-			-0-
08	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	1370	1	16643	2	N	-0-			-0-
09	15990	X	13291	-0-	-2699	-0-	1062	1	12229	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	15418	-0-	-1105	-0-	1312	1	14106	2	N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

05	15717	X	15470	-0-	-247	-0-	1068	1	14402	2	N	-0-					-0-
*06	15210	X	14694	-0-	-516	-0-	1146	1	13548	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	15566	-0-	-151	-0-	991	1	14575	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	15114	-0-	-603	-0-	1149	1	13965	2	N	-0-					-0-
09	15150	X	14738	-0-	-412	-0-	1177	1	13561	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	15332	-0-	-137	-0-	1304	1	14028	2	N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

05	1209	X	1178	-0-	-31	-0-	81	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	1133	-0-	-217	-0-	88	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	954	-0-	-441	-0-	61	1	893	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1122	-0-	-273	-0-	85	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1110	-0-	-30	-0-	89	1	1021	2	N	-0-					-0-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	94	1	1015	2	N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2147	-0-	-1480	-0-	4	1	2143	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2632	-0-	-878	-0-	356	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	268	1	2626	2	N	-0-					-0-
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	297	1	2898	2	N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	263	1	2692	2	N	-0-					-0-
*10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	318	1	2958	2	N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	478	-0-	-173	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
06	600	X	437	-0-	-163	-0-	59	1	378	2	N	-0-					-0-
07	682	X	541	-0-	-141	-0-	50	1	491	2	N	-0-					-0-
08	682	X	448	-0-	-234	-0-	42	1	406	2	N	-0-					-0-
09	660	X	484	-0-	-176	-0-	43	1	441	2	N	-0-					-0-
10	527	X	416	-0-	-111	-0-	40	1	376	2	N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	105	1	1568	2	Y	1					278
							1	9									
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	73	1	1800	2	Y	106	192	1			192
							117	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	72	1	1857	2	Y	38					230
							42	9									
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	433	1	1828	2	Y	80	191	1			119
							88	9									
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	425	1	1757	2	Y	162					281
							178	9									
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	454	1	1775	2	Y	61	195	1			147
							67	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1420	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1077	-0-	-1743	-0-	84	1	993	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	893	-0-	-2021	-0-	70	1	823	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	629	-0-	-2285	-0-	49	1	580	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	612	-0-	-1248	-0-	55	1	557	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	821	-0-	-667	-0-	75	1	746	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1322	-0-	-228	-0-	6	1	1316	2	N	-0-					61
06	1500	X	1245	-0-	-255	-0-	6	1	1239	2	N	-0-					61
07	1395	X	1372	-0-	-23	-0-	6	1	1366	2	N	-0-					61
08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	654	1	1180	2	N	-0-					61
09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	684	1	1103	2	N	-0-					61
*10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	702	1	1129	2	N	-0-					61

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	7406	-0-	7406	7406	433	1	6973	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6156	-0-	6156	13562	378	1	5778	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4854	-0-	4854	18416	322	1	4532	2	Y	-0-					-0-
*10	23785	X	5369	-0-	-18416	-0-	363	1	5005	2	Y	1					1
							1	9									

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	645	1	7245	2	Y	-0-					25
06	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	719	1	8010	2	Y	151	143	1			33
							166	9									
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	377	1	6077	2	Y	-0-					33
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	347	1	5313	2	Y	-0-					33
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	401	1	5643	2	Y	-0-					33
*10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	401	1	5529	2	Y	1					34
							1	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	128	1	1440	2	Y	-0-					8
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	95	1	1053	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
07	1302	N	925	-0-	-377	-0-	54	1	871	2	Y	-0-					4
08	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	63	1	967	2	Y	-0-					4
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	74	1	1041	2	Y	-0-					4
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	80	1	1103	2	Y	-0-					4

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
07	T. A.		430	-0-	430	430	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		913	-0-	913	1343	56	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		452	-0-	452	1795	30	1	422	2	Y	-0-					-0-
*10	2170	X	375	-0-	-1795	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		71	-0-	71	71	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		230	-0-	230	301	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		129	-0-	129	430	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
*10	451	N	21	-0-	-430	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	321	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	163	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	711	-0-	-1118	-0-	561	2	150	9	Y	136					136
09	1770	X	192	-0-	-1578	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					136
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	635	2	Y	1					137
							1	9									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					140
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	107	1	614	2	N	-0-					140
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	93	1	593	2	N	-0-					140
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	111	1	693	2	N	-0-					140
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	130	1	765	2	N	-0-					140
*10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	198	1	1120	2	N	38					178
							42	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	-0-					76
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	N	-0-					76
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	34	1	834	2	N	-0-					76
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	N	-0-					76
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	N	-0-					76
*10	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	59	1	1284	2	N	-0-					76

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	166	1	3473	2	Y	9					20
							10	9									
06	4050	X	3853	-0-	-197	-0-	154	1	3684	2	Y	14					34
							15	9									
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	188	1	4656	2	Y	9					43
							10	9									
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	191	1	4195	2	Y	14					57
							15	9									
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	230	1	4845	2	Y	-0-					57
*10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	203	1	4429	2	Y	28	72	1			13
							31	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	494	1	4156	2	Y	-0-					58
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	419	1	4095	2	Y	-0-					58
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	341	1	6210	2	Y	-0-					58
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	249	1	4891	2	Y	85					143
							94	9									
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	740	1	4143	2	Y	-0-					143
*10	6541	X	4472	-0-	-2069	-0-	848	1	3621	2	Y	3					146
							3	9									

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	116	1	633	2	Y	-0-					23
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	93	1	536	2	Y	-0-					23
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	122	1	777	2	Y	-0-					23
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	76	1	475	2	Y	-0-					23
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	77	1	456	2	Y	-0-					23
*10	899	N	422	-0-	-477	-0-	63	1	359	2	Y	-0-	6	1			17

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	101	1	854	2	Y	-0-					20
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	85	1	828	2	Y	-0-					20
07	3100	N	3321	-0-	221	221	173	1	3148	2	Y	-0-					20
08	3100	N	2920	-0-	-180	41	141	1	2779	2	Y	-0-					20
09	2867	N	2826	-0-	-41	-0-	428	1	2398	2	Y	-0-					20
*10	3317	X	2381	-0-	-936	-0-	452	1	1929	2	Y	-0-					20

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	314	1	6574	2	Y	11					38
							12	9									
06	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	304	1	7263	2	Y	29					67
							32	9									
07	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	284	1	7032	2	Y	5					72
							6	9									
08	7037	X	6404	-0-	-633	-0-	279	1	6125	2	Y	-0-					72
09	7590	X	5457	-0-	-2133	-0-	247	1	5210	2	Y	-0-					72
*10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	250	1	5470	2	Y	28	89	1			11
							31	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	86	1	1791	2	Y	2					10
							2	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	74	1	1760	2	Y	6					16
							7	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	78	1	1934	2	Y	2					18
							2	9									
08	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	77	1	1687	2	Y	28					46
							31	9									
09	1830	N	1416	-0-	-414	-0-	64	1	1352	2	Y	-0-					46
*10	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	81	1	1761	2	Y	12	29	1			29
							13	9									

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	363	1	5441	2	Y	45					211
							50	9									
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	237	1	5862	2	Y	58	125	1			144
							64	9									
07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	245	1	6293	2	Y	56	133	1			67
							62	9									
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	1355	1	5719	2	Y	40					107
							44	9									
09	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	1321	1	5458	2	Y	-0-					107
*10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1393	1	5447	2	Y	78					185
							86	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	807	1	15121	2	Y	75					283
							83	9									
06	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	1126	1	13308	2	Y	122	192	1			213
							134	9									
07	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	1080	1	12620	2	Y	84					297
							92	9									
08	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	1120	1	13158	2	Y	-0-	190	1			107
09	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1146	1	11667	2	Y	-0-					107
*10	13981	X	12620	-0-	-1361	-0-	1140	1	11402	2	Y	71					178
							78	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	682	-0-	-1302	-0-	119	1	563	2	Y	-0-					41
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	269	1	1684	2	Y	-0-					41
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	302	1	1197	2	Y	-0-					41
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	278	1	1268	2	Y	-0-					41
09	1950	X	1579	-0-	-371	-0-	162	1	1417	2	Y	-0-					41
*10	2015	X	1684	-0-	-331	-0-	171	1	1513	2	Y	-0-					41

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	1243	1	6772	2	Y	58					92
							64	9									
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	1150	1	6616	2	Y	69					161
							76	9									
07	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	1326	1	8408	2	Y	81	132	1			110
							89	9									
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	1267	1	7885	2	Y	35					145
							39	9									
09	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1239	1	7313	2	Y	14					159
							15	9									
*10	9827	X	8622	-0-	-1205	-0-	1283	1	7274	2	Y	59	131	1			87
							65	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	757	1	3567	2	Y	-0-					26
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	801	1	5007	2	Y	-0-					26
07	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	657	1	2608	2	Y	-0-					26
08	3782	X	631	-0-	-3151	-0-	521	2	110	9	Y	100					126
09	3660	X	3464	-0-	-196	-0-	355	1	3109	2	Y	-0-					126
*10	4433	X	3027	-0-	-1406	-0-	307	1	2714	2	Y	5					131
							6	9									

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	159	1	2386	2	Y	31					93
							34	9									
06	2730	X	2242	-0-	-488	-0-	87	1	2148	2	Y	6	46	1			53
							7	9									
07	2821	X	2461	-0-	-360	-0-	91	1	2346	2	Y	22	50	1			25
							24	9									
08	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	507	1	2142	2	Y	-0-					25
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	522	1	2157	2	Y	15					40
							17	9									
*10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	556	1	2174	2	Y	31					71
							34	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

05	7006	X	4808	-0-	-2198	-0-	740	1	4032	2	Y	33					55
							36	9									
06	6780	X	4346	-0-	-2434	-0-	638	1	3671	2	Y	34					89
							37	9									
07	7006	X	4657	-0-	-2349	-0-	628	1	3984	2	Y	41	63	1			67
							45	9									
08	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	603	1	3753	2	Y	17					84
							19	9									
09	4740	X	3870	-0-	-870	-0-	560	1	3303	2	Y	6					90
							7	9									
*10	4619	X	3805	-0-	-814	-0-	566	1	3209	2	Y	27	58	1			59
							30	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7702	-0-	-761	-0-	1178	1	6418	2	Y	96					164
							106	9									
06	8190	X	7899	-0-	-291	-0-	1155	1	6646	2	Y	89	193	1			60
							98	9									
07	8463	X	8256	-0-	-207	-0-	1104	1	7001	2	Y	137					197
							151	9									
08	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	1266	1	7880	2	Y	159	192	1			164
							175	9									
09	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1223	1	7216	2	Y	151	181	1			134
							166	9									
*10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	1230	1	6970	2	Y	125	189	1			70
							138	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	219	1	3031	2	Y	35	39	1			8
							39	9									
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	251	1	3952	2	Y	44	34	1			18
							48	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	254	1	3806	2	Y	5	21	1			2
							6	9									
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	176	1	2722	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	208	1	3497	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	253	1	3953	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

05	15407	X	8488	-0-	-6919	-0-	48	1	8371	2	Y	63	51	1			42
							69	9									
06	14910	X	7721	-0-	-7189	-0-	474	1	7156	2	Y	83	82	1			43
							91	9									
07	14353	X	8400	-0-	-5953	-0-	503	1	7875	2	Y	20	27	1			36
							22	9									
08	11284	X	6960	-0-	-4324	-0-	439	1	6489	2	Y	29	41	1			24
							32	9									
09	8220	X	5797	-0-	-2423	-0-	381	1	5386	2	Y	27	33	1			18
							30	9									
*10	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	597	1	9467	2	Y	51	41	1			28
							56	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	117	1	1619	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	135	1	2124	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
07	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	97	1	1450	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	154	1	2380	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	1920	N	1418	-0-	-502	-0-	79	1	1336	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1465	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	180	1	2496	2	Y	-0-					-0-
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	143	1	2253	2	Y	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	133	1	1988	2	Y	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	155	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1308	-0-	-402	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	811	-0-	-863	-0-	49	1	762	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	7	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	64	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	98	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	173	1	2738	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	101	1	1397	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	182	1	2862	2	Y	25	18	1			10
							28	9									
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	184	1	2754	2	Y	29	29	1			10
							32	9									
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	520	1	8028	2	Y	65	48	1			27
							72	9									
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	323	1	5435	2	Y	33	50	1			10
							36	9									
*10	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	415	1	6492	2	Y	75	67	1			18
							83	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6814	-0-	-564	-0-	455	1	6311	2	Y	44	48	1			10
							48	9									
06	7140	X	6634	-0-	-506	-0-	394	1	6193	2	Y	43	36	1			17
							47	9									
07	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	430	1	6441	2	Y	28	36	1			9
							31	9									
08	7378	X	6655	-0-	-723	-0-	404	1	6228	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
09	6930	X	6602	-0-	-328	-0-	369	1	6216	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
*10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	401	1	6266	2	Y	29	27	1			7
							32	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	2717	-0-	-4413	-0-	182	1	2529	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
06	6900	X	6797	-0-	-103	-0-	406	1	6377	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
07	6324	X	3338	-0-	-2986	-0-	209	1	3125	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
08	6324	X	2541	-0-	-3783	-0-	154	1	2384	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	6810	X	2450	-0-	-4360	-0-	137	1	2311	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	7037	X	3429	-0-	-3608	-0-	206	1	3219	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	2061	-0-	-2992	-0-	12	1	2045	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	4890	X	1299	-0-	-3591	-0-	80	1	1215	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	5053	X	4139	-0-	-914	-0-	248	1	3889	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	276	1	4088	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	373	1	5272	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	305	1	4841	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3263	-0-	-1573	-0-	219	1	3035	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	159	1	2507	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	4464	X	2892	-0-	-1572	-0-	175	1	2625	2	Y	84	59	1			28
							92	9									
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	302	1	4660	2	Y	116	96	1			48
							128	9									
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	230	1	3880	2	Y	73	99	1			22
							80	9									
*10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	252	1	3939	2	Y	139	128	1			33
							153	9									

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3521	-0-	421	1780	233	1	3224	2	Y	58	65	1			13
							64	9									
06	4103	X	2323	-0-	-1780	-0-	136	1	2145	2	Y	38	36	1			15
							42	9									
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	127	1	1910	2	Y	7	20	1			2
							8	9									
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	215	1	3311	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	97	1	1627	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	161	1	2521	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	2685	-0-	-3639	-0-	15	1	2629	2	Y	37	28	1			25
							41	9									
06	6120	X	1235	-0-	-4885	-0-	75	1	1132	2	Y	25	37	1			13
							28	9									
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	390	1	6110	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
08	4557	X	3718	-0-	-839	-0-	235	1	3475	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	387	1	5472	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
*10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	285	1	4521	2	Y	10	12	1			6
							11	9									

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	201	1	2785	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	1839	-0-	-1551	-0-	110	1	1729	2	Y	-0-					-0-
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	482	1	7218	2	Y	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	306	1	4729	2	Y	-0-					-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	199	1	3359	2	Y	-0-					-0-
*10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	256	1	4008	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2033	-0-	-757	-0-	137	1	1896	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1985	-0-	-715	-0-	119	1	1866	2	Y	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	161	1	2408	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
08	3100	N	3587	-0-	487	487	217	1	3344	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
09	3000	N	5240	-0-	2240	2727	292	1	4920	2	Y	25	27	1			8
							28	9									
*10	3100	N	4724	-0-	1624	4351	281	1	4397	2	Y	42	40	1			10
							46	9									

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	211	1	3711	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	224	1	3313	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	220	1	3531	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	230	1	3513	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	3690	X	3683	-0-	-7	-0-	239	1	3440	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	248	1	3591	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	154	1	842	2	Y	5					120
							6	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	201	1	1008	2	Y	1					121
							1	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	178	1	883	2	Y	1					122
							1	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	401	1	882	2	Y	2	109	1			15
							2	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	423	1	918	2	Y	-0-					15
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	315	1	792	2	Y	1					16
							1	9									

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

05	T. A.		1008	-0-	1008	1855	68	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1741	-0-	1741	3596	104	1	1637	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1032	-0-	1032	4628	65	1	967	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1681	-0-	1681	6309	102	1	1579	2	Y	-0-					-0-
09	7693	X	1384	-0-	-6309	-0-	78	1	1306	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	919	-0-	-104	-0-	55	1	864	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

05	6448	X	5836	-0-	-612	-0-	543	1	5283	2	Y	9	18	1			8
							10	9									
06	5700	X	4989	-0-	-711	-0-	523	1	4458	2	Y	7					15
							8	9									
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	566	1	5164	2	Y	10	8	1			17
							11	9									
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	661	1	5359	2	Y	23	19	1			21
							25	9									
09	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	754	1	5210	2	Y	20	19	1			22
							22	9									
10	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	605	1	4979	2	Y	12	28	1			6
							13	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

05	3782	X	927	-0-	-2855	-0-	48	1	843	2	Y	33	42	1			12
							36	9									
06	3660	X	849	-0-	-2811	-0-	51	1	761	2	Y	34	33	1			13
							37	9									
07	3782	X	1005	-0-	-2777	-0-	58	1	934	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
08	930	X	895	-0-	-35	-0-	54	1	826	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	61	1	878	2	Y	11	5	1			10
							12	9									
10	992	X	781	-0-	-211	-0-	49	1	717	2	Y	14	16	1			8
							15	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	230	1	2237	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	244	1	2081	2	Y	3					5
							3	9									
07	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	219	1	1997	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	258	1	2091	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
09	2340	N	2081	-0-	-259	-0-	262	1	1813	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	256	1	2107	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	820	-0-	-234	-0-	126	1	693	2	Y	1					67
							1	9									
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	153	1	766	2	Y	1					68
							1	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	157	1	781	2	Y	2					70
							2	9									
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	274	1	602	2	Y	3	63	1			10
							3	9									
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	451	1	977	2	Y	-0-					10
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	370	1	929	2	Y	3					13
							3	9									

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	175	1	1769	2	Y	17					54
							19	9									
06	2010	N	1131	-0-	-879	-0-	108	1	1009	2	Y	13					67
							14	9									
07	2449	N	1509	-0-	-940	-0-	133	1	1361	2	Y	14	35	1			46
							15	9									
08	1953	N	1503	-0-	-450	-0-	154	1	1348	2	Y	1					47
							1	9									
09	1140	N	988	-0-	-152	-0-	107	1	874	2	Y	6					53
							7	9									
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	188	1	1694	2	Y	14	31	1			36
							15	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	208	1	2025	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	221	1	1885	2	Y	3					5
							3	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	214	1	1958	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	227	1	1840	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	248	1	1717	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	223	1	1839	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	376	1	6604	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1041	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	163	1	2611	2	Y	23	14	1			10
							25	9									
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	490	1	7490	2	Y	94	76	1			28
							103	9									
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	406	1	5847	2	Y	55	33	1			50
							61	9									
*10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	355	1	5147	2	Y	68	79	1			39
							75	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

05	3100	N	3007	-0-	-93	83	280	1	2725	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	2827	X	2744	-0-	-83	-0-	288	1	2453	2	Y	3					5
							3	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	278	1	2541	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	258	1	2088	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
09	2460	X	2268	-0-	-192	-0-	286	1	1979	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	2852	X	2473	-0-	-379	-0-	268	1	2203	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	246	1	2391	2	Y	92	51	1			76
							101	9									
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	258	1	2200	2	Y	87					163
							96	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	239	1	2184	2	Y	69	88	1			144
							76	9									
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	263	1	2133	2	Y	146	155	1			135
							161	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	276	1	1905	2	Y	125	125	1			135
							138	9									
10	2511	N	2282	-0-	-229	-0-	238	1	1958	2	Y	78	173	1			40
							86	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4835	-0-	-435	-0-	874	1	3938	2	Y	21					115
							23	9									
06	5100	X	4742	-0-	-358	-0-	823	1	3906	2	Y	12					127
							13	9									
07	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	874	1	3658	2	Y	13					140
							14	9									
08	5177	X	4583	-0-	-594	-0-	855	1	3717	2	Y	10					150
							11	9									
09	5010	X	4178	-0-	-832	-0-	847	1	3325	2	Y	5					155
							6	9									
10	4898	X	3989	-0-	-909	-0-	864	1	3036	2	Y	81	189	1			47
							89	9									

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	83	1	1458	2	Y	14	19	1			5
							15	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1407	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	97	1	1558	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	94	1	1438	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1	1425	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	87	1	1264	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	118	1	1191	2	Y	5					10
							6	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	137	1	1277	2	Y	7					17
							8	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	266	1	2713	2	Y	11	9	1			19
							12	9									
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	230	1	2012	2	Y	1					20
							1	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	155	1	1258	2	Y	3					23
							3	9									
10	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	144	1	1298	2	Y	5	14	1			14
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11239	-0-	-1285	-0-	605	1	10615	2	Y	17	24	1			6
							19	9									
06	12120	X	9880	-0-	-2240	-0-	624	1	9236	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
07	12524	X	9687	-0-	-2837	-0-	568	1	9107	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
08	12524	X	10339	-0-	-2185	-0-	633	1	9687	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
09	11250	X	5325	-0-	-5925	-0-	345	1	4972	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
*10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	672	1	9739	2	Y	19	14	1			11
							21	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

05	DLQ G-10		8274	-0-	8274	20906	444	1	7787	2	Y	39	68	1			14
							43	9									
06	DLQ G-10		8329	-0-	8329	29235	524	1	7757	2	Y	44	41	1			17
							48	9									
07	DLQ G-10		6507	-0-	6507	35742	382	1	6119	2	Y	5	20	1			2
							6	9									
08	42197	X	6455	-0-	-35742	-0-	396	1	6051	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	10020	X	6443	-0-	-3577	-0-	418	1	6019	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
10	8618	X	6153	-0-	-2465	-0-	397	1	5749	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

05	DLQ G-10		9095	-0-	9095	17800	846	1	8239	2	Y	9	18	1			7
							10	9									
06	DLQ G-10		7345	-0-	7345	25145	771	1	6566	2	Y	7					14
							8	9									
07	DLQ G-10		10133	-0-	10133	35278	1000	1	9129	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
08	43947	X	8669	-0-	-35278	-0-	951	1	7711	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
09	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	1125	1	7774	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
10	10137	X	7441	-0-	-2696	-0-	806	1	6631	2	Y	4	8	1			2
							4	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

05	19375	X	3313	-0-	-16062	-0-	222	1	3082	2	Y	8	17	1			2
							9	9									
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	-0-					-0-
08	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	-0-					-0-
09	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4204	-0-	4204	8338	376	1	3796	2	Y	29					91
							32	9									
06	DLQ G-10		3357	-0-	3357	11695	322	1	3002	2	Y	30					121
							33	9									
07	DLQ G-10		3831	-0-	3831	15526	341	1	3480	2	Y	9	62	1			68
							10	9									
08	19196	X	3670	-0-	-15526	-0-	376	1	3293	2	Y	1					69
							1	9									
09	3660	X	2784	-0-	-876	-0-	304	1	2476	2	Y	4					73
							4	9									
10	4216	X	3801	-0-	-415	-0-	379	1	3413	2	Y	8	43	1			38
							9	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14741	-0-	14741	30601	1372	1	13355	2	Y	13	29	1			11
							14	9									
06	DLQ G-10		12820	-0-	12820	43421	1346	1	11462	2	Y	11					22
							12	9									
07	DLQ G-10		10088	-0-	10088	53509	995	1	9086	2	Y	6	12	1			16
							7	9									
08	66104	X	12595	-0-	-53509	-0-	1381	1	11194	2	Y	18	18	1			16
							20	9									
09	10530	X	6578	-0-	-3952	-0-	830	1	5738	2	Y	9	15	1			10
							10	9									
10	12493	X	5312	-0-	-7181	-0-	575	1	4733	2	Y	4	12	1			2
							4	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 3H RRCID -> 224152 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11370 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3389	-0-	3389	6607	527	1	2829	2	Y	30	31	1			22
							33	9									
06	DLQ G-10		3093	-0-	3093	9700	570	1	2494	2	Y	26					48
							29	9									
07	DLQ G-10		2103	-0-	2103	11803	421	1	1681	2	Y	1	48	1			1
							1	9									
08	14967	X	3164	-0-	-11803	-0-	577	1	2587	2	Y	-0-					1
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	715	1	2559	2	Y	-0-					1
*10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	640	1	2698	2	Y	-0-					1

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		816	-0-	816	1581	76	1	736	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
06	DLQ G-10		734	-0-	734	2315	77	1	653	2	Y	4					7
							4	9									
07	DLQ G-10		634	-0-	634	2949	62	1	568	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
08	3000	N	730	-0-	-2270	679	79	1	640	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
09	1334	N	655	-0-	-679	-0-	82	1	565	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	64	1	531	2	Y	5	11	1			2
							6	9									

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	86	1	14851	2	N	255	192	1			182
							281	9									
06	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	854	1	12902	2	N	167	192	1			157
							184	9									
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	881	1	13793	2	N	280	193	1			244
							308	9									
08	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	875	1	12938	2	N	217	376	1			85
							239	9									
09	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	931	1	13175	2	N	194					279
							213	9									
*10	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	811	1	12848	2	N	155	179	1			255
							171	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8926	-0-	8926	18074	481	1	8439	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	DLQ G-10		8756	-0-	8756	26830	554	1	8198	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	DLQ G-10		7964	-0-	7964	34794	467	1	7495	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	42817	X	8023	-0-	-34794	-0-	492	1	7528	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	9150	X	7803	-0-	-1347	-0-	506	1	7295	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	9052	X	8904	-0-	-148	-0-	574	1	8326	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	481	1	6664	2	Y	68	72	1			16
							75	9									
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	423	1	6644	2	Y	67	56	1			27
							74	9									
07	6975	X	6775	-0-	-200	-0-	423	1	6330	2	Y	20	40	1			7
							22	9									
08	6975	X	6934	-0-	-41	-0-	421	1	6495	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
09	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	400	1	6731	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
10	7378	X	6918	-0-	-460	-0-	414	1	6480	2	Y	22	21	1			5
							24	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		778	-0-	778	2023	70	1	704	2	Y	4					10
							4	9									
06	DLQ G-10		836	-0-	836	2859	80	1	749	2	Y	6					16
							7	9									
07	DLQ G-10		867	-0-	867	3726	77	1	788	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
08	3000	N	816	-0-	-2184	1542	84	1	732	2	Y	-0-					10
09	2312	N	770	-0-	-1542	-0-	84	1	684	2	Y	2					12
							2	9									
10	868	X	395	-0-	-473	-0-	39	1	355	2	Y	1	7	1			6
							1	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3395	-0-	3395	8620	308	1	2998	2	Y	81	250	1			67
							89	9									
06	DLQ G-10		2363	-0-	2363	10983	242	1	2059	2	Y	56					123
							62	9									
07	DLQ G-10		4810	-0-	4810	15793	465	1	4245	2	Y	91	66	1			148
							100	9									
08	15982	X	189	-0-	-15793	-0-	20	1	160	2	Y	8	149	1			7
							9	9									
09	5220	X	723	-0-	-4497	-0-	88	1	605	2	Y	27	6	1			28
							30	9									
*10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	1002	1	8243	2	Y	227	138	1			117
							250	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		143	-0-	143	143	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	168	1	2329	2	N	5	6	1			1
							6	9									
06	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	149	1	2338	2	N	6	5	1			2
							7	9									
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	163	1	2447	2	N	18	14	1			6
							20	9									
08	2542	X	2526	-0-	-16	-0-	153	1	2359	2	N	13	14	1			5
							14	9									
09	2490	X	2400	-0-	-90	-0-	134	1	2255	2	N	10	12	1			3
							11	9									
*10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	166	1	2597	2	N	21	19	1			5
							23	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4583	-0-	4583	8938	247	1	4336	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3943	-0-	3943	12881	250	1	3693	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4403	-0-	4403	17284	258	1	4143	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	21545	X	4261	-0-	-17284	-0-	261	1	3998	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	271	1	3898	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	247	1	3578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

05	DLQ G-10		5452	-0-	5452	9704	491	1	4957	2	Y	4					11
							4	9									
06	DLQ G-10		5250	-0-	5250	14954	509	1	4735	2	Y	5					16
							6	9									
07	DLQ G-10		2341	-0-	2341	17295	209	1	2130	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
08	21448	X	4153	-0-	-17295	-0-	425	1	3727	2	Y	1					11
							1	9									
09	5280	X	4905	-0-	-375	-0-	536	1	4365	2	Y	4					15
							4	9									
10	5456	X	4149	-0-	-1307	-0-	415	1	3730	2	Y	4	9	1			10
							4	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

05	23467	X	21721	-0-	-1746	-0-	143	1	21207	2	Y	337	345	1			43
							371	9									
06	22710	X	20523	-0-	-2187	-0-	295	1	19890	2	Y	307	289	1			61
							338	9									
07	22971	X	21291	-0-	-1680	-0-	293	1	20651	2	Y	315	319	1			57
							347	9									
08	22382	X	20777	-0-	-1605	-0-	290	1	20288	2	Y	181	196	1			42
							199	9									
09	20940	X	19354	-0-	-1586	-0-	292	1	18935	2	Y	115	138	1			19
							127	9									
10	21731	X	20123	-0-	-1608	-0-	326	1	19584	2	Y	194	164	1			49
							213	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

05	DLQ G-10		3874	-0-	3874	10911	348	1	3517	2	Y	8					44
							9	9									
06	DLQ G-10		4099	-0-	4099	15010	396	1	3690	2	Y	12					56
							13	9									
07	DLQ G-10		8311	-0-	8311	23321	739	1	7543	2	Y	26	29	1			53
							29	9									
08	28077	X	4756	-0-	-23321	-0-	487	1	4267	2	Y	2					55
							2	9									
09	7050	X	4035	-0-	-3015	-0-	440	1	3585	2	Y	9					64
							10	9									
10	8308	X	4659	-0-	-3649	-0-	465	1	4180	2	Y	13	38	1			39
							14	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		18814	-0-	18814	36948	1011	1	17759	2	Y	40	54	1			15
							44	9									
06	DLQ G-10		17899	-0-	17899	54847	1130	1	16722	2	Y	43	41	1			17
							47	9									
07	DLQ G-10		18095	-0-	18095	72942	1058	1	16969	2	Y	62	52	1			27
							68	9									
08	90906	X	17964	-0-	-72942	-0-	1096	1	16772	2	Y	87	88	1			26
							96	9									
09	18060	X	16758	-0-	-1302	-0-	1083	1	15609	2	Y	60	31	1			55
							66	9									
10	18817	X	17381	-0-	-1436	-0-	1115	1	16169	2	Y	88	92	1			51
							97	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		166	-0-	166	256	26	1	140	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		79	-0-	79	335	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		51	-0-	51	386	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	20	-0-	-386	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		850	-0-	850	1782	46	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		749	-0-	749	2531	47	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		448	-0-	448	2979	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	765	-0-	-2235	744	47	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	1370	N	626	-0-	-744	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	509	-0-	-328	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2603	184	1	1860	2	Y	7					11
							8	9									
06	DLQ G-10		1898	-0-	1898	4501	183	1	1705	2	Y	9					20
							10	9									
07	DLQ G-10		683	-0-	683	5184	59	1	601	2	Y	21	10	1			31
							23	9									
08	3000	N	990	-0-	-2010	3174	101	1	886	2	Y	3					34
							3	9									
09	3000	N	1413	-0-	-1587	1587	151	1	1227	2	Y	32					66
							35	9									
*10	2986	N	1399	-0-	-1587	-0-	136	1	1220	2	Y	39	39	1			66
							43	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5529	-0-	5529	12847	854	1	4584	2	Y	83	161	1			62
							91	9									
06	DLQ G-10		4505	-0-	4505	17352	825	1	3610	2	Y	64					126
							70	9									
07	DLQ G-10		5121	-0-	5121	22473	1019	1	4056	2	Y	42	143	1			25
							46	9									
08	27284	X	4811	-0-	-22473	-0-	878	1	3933	2	Y	-0-					25
09	7320	X	3166	-0-	-4154	-0-	692	1	2474	2	Y	-0-					25
10	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	814	1	3434	2	Y	-0-					25

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14095	-0-	14095	14095	62	1	14026	2	Y	6					103
							7	9									
06	DLQ G-10		11870	-0-	11870	25965	58	1	11781	2	Y	28	94	1			37
							31	9									
07	DLQ G-10		11582	-0-	11582	37547	53	1	11519	2	Y	9					46
							10	9									
08	48467	X	10920	-0-	-37547	-0-	54	1	10856	2	Y	9					55
							10	9									
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	49	1	9172	2	Y	7					62
							8	9									
10	12586	X	10311	-0-	-2275	-0-	52	1	10251	2	Y	7					69
							8	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 8H RRCID -> 248674 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12540 - 12905

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - PLUGGED 05/20/14

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

05	50810	X	50810	-0-	-0-	-0-	3240	1	45876	2	Y	1540	1657	1			195
							1694	9									
06	29090	X	29090	-0-	-0-	-0-	3111	1	25041	2	Y	853	878	1			170
							938	9									
07	42919	X	42919	-0-	-0-	-0-	3405	1	38150	2	Y	1240	1185	1			225
							1364	9									
08	32474	X	32474	-0-	-0-	-0-	3226	1	29129	2	Y	108	308	1			25
							119	9									
09	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	2620	1	23932	2	Y	61	76	1			10
							67	9									
10	49755	X	24575	-0-	-25180	-0-	2902	1	21573	2	Y	91	78	1			23
							100	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	113	1	1597	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	176	1	1418	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	137	1	1532	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	165	1	1492	2	Y	555	430	1			129
							611	9									
09	3000	N	4937	-0-	1937	1937	389	1	3558	2	Y	900	880	1			149
							990	9									
*10	3100	N	2628	-0-	-472	1465	221	1	1644	2	Y	694	667	1			176
							763	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

05	DLQ G-10		2407	-0-	2407	2407	10	1	2375	2	Y	20					111
							22	9									
06	DLQ G-10		1678	-0-	1678	4085	8	1	1605	2	Y	59	101	1			69
							65	9									
07	DLQ G-10		1710	-0-	1710	5795	8	1	1681	2	Y	19					88
							21	9									
08	2900	N	1670	-0-	-1230	4565	8	1	1642	2	Y	18					106
							20	9									
09	3000	N	1474	-0-	-1526	3039	8	1	1447	2	Y	17					123
							19	9									
*10	3100	N	1497	-0-	-1603	1436	7	1	1475	2	Y	14					137
							15	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3136	-0-		3136	6190		282	1	2851	2	Y	3					16
									3	9									
06	DLQ G-10		2410	-0-		2410	8600		233	1	2173	2	Y	4					20
									4	9									
07	DLQ G-10		2526	-0-		2526	11126		225	1	2294	2	Y	6	10	1			16
									7	9									
08	12937	X	1811	-0-		-11126	-0-		185	1	1625	2	Y	1					17
									1	9									
09	2970	X	1813	-0-		-1157	-0-		198	1	1612	2	Y	3					20
									3	9									
*10	2676	X	2676	-0-		-0-	-0-		267	1	2401	2	Y	7	12	1			15
									8	9									

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

05	372	X	359	-0-		-13	-0-		24	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-		-0-	-0-		24	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	365	-0-		-7	-0-		23	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	341	-0-		-31	-0-		21	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	940	X	940	-0-		-0-	-0-		53	1	887	2	Y	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-		-0-	-0-		51	1	798	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

05	37603	X	35875	-0-		-1728	-0-		204	1	35312	2	Y	326	304	1			218
									359	9									
06	35310	X	35310	-0-		-0-	-0-		2160	1	32637	2	Y	466	442	1			242
									513	9									
07	38192	X	34498	-0-		-3694	-0-		2059	1	32241	2	Y	180	154	1			268
									198	9									
08	38192	X	32604	-0-		-5588	-0-		2044	1	30228	2	Y	302	325	1			245
									332	9									
09	36960	X	28439	-0-		-8521	-0-		1857	1	26275	2	Y	279	337	1			187
									307	9									
10	36487	X	27443	-0-		-9044	-0-		1609	1	25506	2	Y	298	322	1			163
									328	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

05	DLQ G-10		7021	-0-		7021	13176		378	1	6632	2	Y	10	13	1			4
									11	9									
06	DLQ G-10		6032	-0-		6032	19208		381	1	5640	2	Y	10	10	1			4
									11	9									
07	DLQ G-10		6561	-0-		6561	25769		379	1	6076	2	Y	96	58	1			42
									106	9									
08	31808	X	6039	-0-		-25769	-0-		362	1	5539	2	Y	125	130	1			37
									138	9									
09	6780	X	3712	-0-		-3068	-0-		237	1	3411	2	Y	58	42	1			53
									64	9									
10	7006	X	4064	-0-		-2942	-0-		256	1	3712	2	Y	87	89	1			51
									96	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	4389	-0-	-2431	-0-	290	1	4020	2	Y	72	89	1			17
							79	9									
06	6600	X	3961	-0-	-2639	-0-	233	1	3658	2	Y	64	55	1			26
							70	9									
07	6789	X	6247	-0-	-542	-0-	370	1	5548	2	Y	299	226	1			99
							329	9									
08	6789	X	5973	-0-	-816	-0-	348	1	5375	2	Y	227	232	1			94
							250	9									
09	6570	X	6068	-0-	-502	-0-	329	1	5546	2	Y	175	215	1			54
							193	9									
*10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	329	1	5153	2	Y	304	286	1			72
							334	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		11487	-0-	11487	21033	610	1	10705	2	Y	156	194	1			58
							172	9									
06	DLQ G-10		7842	-0-	7842	28875	488	1	7221	2	Y	121	131	1			48
							133	9									
07	DLQ G-10		11518	-0-	11518	40393	670	1	10750	2	Y	89	98	1			39
							98	9									
08	47162	X	6769	-0-	-40393	-0-	410	1	6278	2	Y	74	91	1			22
							81	9									
09	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	619	1	8924	2	Y	80	29	1			73
							88	9									
10	T. A.		8577	-0-	8577	8577	546	1	7923	2	Y	98	114	1			57
							108	9									

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	19449	-0-	-3553	-0-	1294	1	17928	2	Y	206	221	1			47
							227	9									
06	20520	X	18093	-0-	-2427	-0-	1070	1	16813	2	Y	191	161	1			77
							210	9									
07	21204	X	9359	-0-	-11845	-0-	574	1	8596	2	Y	172	192	1			57
							189	9									
08	20460	X	13760	-0-	-6700	-0-	824	1	12716	2	Y	200	174	1			83
							220	9									
09	19080	X	18881	-0-	-199	-0-	1045	1	17608	2	Y	207	226	1			64
							228	9									
*10	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	1102	1	17242	2	Y	380	354	1			90
							418	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	10857	-0-	-4271	-0-	729	1	10105	2	N	21	24	1			5
							23	9									
06	14220	X	13926	-0-	-294	-0-	831	1	13065	2	N	27	21	1			11
							30	9									
07	14508	X	14060	-0-	-448	-0-	878	1	13156	2	N	24	27	1			8
							26	9									
08	14291	X	13777	-0-	-514	-0-	837	1	12919	2	N	19	19	1			8
							21	9									
09	13920	X	13114	-0-	-806	-0-	734	1	12366	2	N	13	17	1			4
							14	9									
10	14384	X	12724	-0-	-1660	-0-	763	1	11935	2	N	24	22	1			6
							26	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21886	X	21141	-0-	-745	-0-	1394	1	19317	2	Y	391	416	1			90
							430	9									
06	21210	X	19476	-0-	-1734	-0-	1141	1	17940	2	Y	359	305	1			144
							395	9									
07	21917	X	20680	-0-	-1237	-0-	1284	1	19235	2	Y	146	242	1			48
							161	9									
08	21917	X	15001	-0-	-6916	-0-	907	1	14003	2	Y	83	97	1			34
							91	9									
09	20460	X	10791	-0-	-9669	-0-	602	1	10138	2	Y	46	66	1			14
							51	9									
10	20801	X	6309	-0-	-14492	-0-	376	1	5879	2	Y	49	51	1			12
							54	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28675	X	26516	-0-	-2159	-0-	175	1	26099	2	Y	220	224	1			28
							242	9									
06	27390	X	25481	-0-	-1909	-0-	369	1	24888	2	Y	204	191	1			41
							224	9									
07	28179	X	22255	-0-	-5924	-0-	308	1	21753	2	Y	176	185	1			32
							194	9									
08	27621	X	25518	-0-	-2103	-0-	356	1	24891	2	Y	246	221	1			57
							271	9									
09	25530	X	23733	-0-	-1797	-0-	357	1	23203	2	Y	157	188	1			26
							173	9									
*10	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	405	1	24304	2	Y	268	226	1			68
							295	9									

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5117	-0-	5117	9745	275	1	4834	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	DLQ G-10		4162	-0-	4162	13907	263	1	3891	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	DLQ G-10		4884	-0-	4884	18791	286	1	4588	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	23474	X	4683	-0-	-18791	-0-	286	1	4382	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	286	1	4119	2	Y	10	5	1			9
							11	9									
10	T. A.		3980	-0-	3980	3980	256	1	3711	2	Y	12	14	1			7
							13	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8102	-0-	-950	-0-	528	1	7476	2	Y	89	92	1			11
							98	9									
06	8610	X	7815	-0-	-795	-0-	853	1	6870	2	Y	84	78	1			17
							92	9									
07	8618	X	7992	-0-	-626	-0-	647	1	7253	2	Y	84	86	1			15
							92	9									
08	8401	X	7755	-0-	-646	-0-	761	1	6874	2	Y	109	99	1			25
							120	9									
09	7920	X	6938	-0-	-982	-0-	677	1	6187	2	Y	67	81	1			11
							74	9									
10	8091	X	7302	-0-	-789	-0-	851	1	6326	2	Y	114	96	1			29
							125	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	7884	-0-		7884	16796	420	1	7379	2	Y	77	112	1			29
								85	9									
06	DLQ	G-10	6891	-0-		6891	23687	431	1	6377	2	Y	75	74	1			30
								83	9									
07	DLQ	G-10	11566	-0-		11566	35253	673	1	10787	2	Y	96	84	1			42
								106	9									
08	43189	X	7936	-0-		-35253	-0-	481	1	7352	2	Y	94	108	1			28
								103	9									
09	9540	X	9540	-0-		-0-	-0-	613	1	8833	2	Y	85	35	1			78
								94	9									
10	T. A.		9047	-0-		9047	9047	576	1	8349	2	Y	111	124	1			65
								122	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5358	-0-		-439	-0-	359	1	4975	2	N	22	24	1			5
								24	9									
06	5610	X	4950	-0-		-660	-0-	295	1	4633	2	N	20	17	1			8
								22	9									
07	5735	X	5119	-0-		-616	-0-	319	1	4782	2	N	16	19	1			5
								18	9									
08	5735	X	4562	-0-		-1173	-0-	277	1	4272	2	N	12	12	1			5
								13	9									
09	5460	X	4659	-0-		-801	-0-	261	1	4388	2	N	9	11	1			3
								10	9									
*10	5619	X	5619	-0-		-0-	-0-	336	1	5261	2	N	20	18	1			5
								22	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	18728	-0-		-2941	-0-	124	1	18449	2	Y	141	144	1			18
								155	9									
06	19170	X	17976	-0-		-1194	-0-	261	1	17571	2	Y	131	123	1			26
								144	9									
07	19096	X	16073	-0-		-3023	-0-	223	1	15723	2	Y	115	120	1			21
								127	9									
08	20574	X	20574	-0-		-0-	-0-	287	1	20058	2	Y	208	181	1			48
								229	9									
09	18060	X	17204	-0-		-856	-0-	259	1	16813	2	Y	120	148	1			20
								132	9									
10	18724	X	13908	-0-		-4816	-0-	225	1	13511	2	Y	156	136	1			40
								172	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	14964	-0-		-1218	-0-	99	1	14719	2	Y	133	136	1			17
								146	9									
06	15390	X	13685	-0-		-1705	-0-	198	1	13358	2	Y	117	111	1			23
								129	9									
07	15655	X	13385	-0-		-2270	-0-	185	1	13075	2	Y	114	116	1			21
								125	9									
08	15134	X	15134	-0-		-0-	-0-	210	1	14676	2	Y	225	194	1			52
								248	9									
09	14520	X	13067	-0-		-1453	-0-	196	1	12724	2	Y	134	164	1			22
								147	9									
10	14973	X	13812	-0-		-1161	-0-	222	1	13338	2	Y	229	193	1			58
								252	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5101	-0-		-572	-0-	318 285	1 9	4498	2	Y	259	265	1			33
06	5130	X	4917	-0-		-213	-0-	514 265	1 9	4138	2	Y	241	226	1			48
07	5301	X	5033	-0-		-268	-0-	390 268	1 9	4375	2	Y	244	248	1			44
08	5301	X	4824	-0-		-477	-0-	447 337	1 9	4040	2	Y	306	279	1			71
09	4920	X	4315	-0-		-605	-0-	405 208	1 9	3702	2	Y	189	229	1			31
10	5022	X	4862	-0-		-160	-0-	532 374	1 9	3956	2	Y	340	285	1			86

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	X	947	-0-		-0-	-0-	143 2	1 9	802	2	N	2					113
06	803	X	803	-0-		-0-	-0-	141	1	662	2	N	-0-					113
07	888	X	888	-0-		-0-	-0-	202 1	1 9	685	3	N	1					114
08	961	X	608	-0-		-353	-0-	338	1	270	3	N	-0-					114
09	930	X	600	-0-		-330	-0-	136	1	464	3	N	-0-					114
*10	1102	X	1102	-0-		-0-	-0-	174 1	1 9	927	3	N	1					113

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8657	X	8657	-0-		-0-	-0-	1315 1	1 9	7341	3	N	1					171
06	7439	X	7439	-0-		-0-	-0-	1305 18	1 9	6116	2	N	16	170	1			17
07	6049	X	6049	-0-		-0-	-0-	1373 15	1 9	4661	3	N	14					31
08	3131	X	1759	-0-		-1372	-0-	976 4	1 9	779	3	N	4					35
09	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-	1338 9	1 9	4552	3	N	8					43
*10	9022	X	9022	-0-		-0-	-0-	1419 33	1 9	7570	3	N	30					73

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	16578	-0-		-1309	-0-	68	1	16366	2	N	131	184	1	3	8	137
								144	9									
06	17310	X	15482	-0-		-1828	-0-	67	1	15346	2	N	63	172	1	3	8	25
								69	9									
07	17887	X	16017	-0-		-1870	-0-	72	1	15880	3	N	59					84
								65	9									
08	17546	X	15464	-0-		-2082	-0-	71	1	15326	3	N	61					145
								67	9									
09	16050	X	14858	-0-		-1192	-0-	70	1	14719	3	N	63	174	1	3	8	31
								69	9									
*10	28272	X	28272	-0-		-0-	-0-	141	1	28067	3	N	58	6	8			83
								64	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1074	-0-		-848	-0-	5	1	1032	2	N	34	176	1			13
								37	9									
06	1860	X	985	-0-		-875	-0-	3	1	930	2	N	47	49	1			11
								52	9									
07	1376	X	1376	-0-		-0-	-0-	6	1	1309	3	N	55					66
								61	9									
08	1302	X	1212	-0-		-90	-0-	5	1	1154	3	N	48					114
								53	9									
09	1260	X	1158	-0-		-102	-0-	5	1	1103	3	N	45					159
								50	9									
*10	2230	X	2230	-0-		-0-	-0-	11	1	2169	3	N	45	176	1	1	8	27
								50	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7220	-0-		-1801	-0-	284	1	6805	3	N	119	185	1	10	8	222
								131	9									
06	8310	X	6882	-0-		-1428	-0-	401	1	6401	3	N	73	156	1	10	8	129
								80	9									
07	8587	X	7181	-0-		-1406	-0-	396	1	6689	3	N	87					216
								96	9									
08	8494	X	6844	-0-		-1650	-0-	31	1	6728	3	N	77					293
								85	9									
09	7950	X	6819	-0-		-1131	-0-	32	1	6701	3	N	78	182	1	11	8	178
								86	9									
10	7223	X	5791	-0-		-1432	-0-	253	1	5447	3	N	83	10	8			251
								91	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	6415	-0-		-2296	-0-	257	1	6140	3	N	16					153
								18	9									
06	8430	X	6558	-0-		-1872	-0-	385	1	6152	3	N	19	158	1			14
								21	9									
07	8711	X	6583	-0-		-2128	-0-	368	1	6191	3	N	22					36
								24	9									
08	8122	X	5619	-0-		-2503	-0-	26	1	5586	3	N	6					42
								7	9									
09	7110	X	6718	-0-		-392	-0-	31	1	6663	3	N	22					64
								24	9									
10	6789	X	5584	-0-		-1205	-0-	248	1	5312	3	N	22					86
								24	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	9953	-0-	-3253	-0-	399	1	9510	3	N	40	26	8			173
							44	9									
06	12780	X	9112	-0-	-3668	-0-	534	1	8515	3	N	57	181	1	30	8	19
							63	9									
07	12803	X	9239	-0-	-3564	-0-	515	1	8683	3	N	37					56
							41	9									
08	12803	X	8915	-0-	-3888	-0-	41	1	8829	3	N	41					97
							45	9									
09	11730	X	8863	-0-	-2867	-0-	42	1	8773	3	N	44	34	8			107
							48	9									
*10	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	631	1	13534	3	N	42	33	8			116
							46	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	12437	-0-	-2040	-0-	495	1	11824	3	N	107	183	1	13	8	53
							118	9									
06	13290	X	8200	-0-	-5090	-0-	478	1	7659	3	N	57	56	1	10	8	44
							63	9									
07	13733	X	7989	-0-	-5744	-0-	446	1	7501	3	N	38					82
							42	9									
08	12431	X	6548	-0-	-5883	-0-	31	1	6494	3	N	21					103
							23	9									
09	12030	X	9641	-0-	-2389	-0-	45	1	9552	3	N	40	5	8			138
							44	9									
10	12431	X	8078	-0-	-4353	-0-	356	1	7667	3	N	50	3	8			185
							55	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6420	-0-	-1237	-0-	254	1	6070	3	N	87	171	1	12	8	95
							96	9									
06	7410	X	3272	-0-	-4138	-0-	194	1	3078	3	N	-0-	1	1			94
07	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	575	1	9691	3	N	157	166	1			85
							173	9									
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	41	1	8945	3	N	130					215
							143	9									
09	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	43	1	9375	3	N	138	178	1	15	8	160
							152	9									
*10	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	777	1	16683	3	N	146	182	1	16	8	108
							161	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	14877	-0-	-1894	-0-	585	1	13953	3	N	308	343	1	31	8	108
							339	9									
06	16230	X	13762	-0-	-2468	-0-	789	1	12608	3	N	332	348	1	29	8	63
							365	9									
07	16771	X	14171	-0-	-2600	-0-	775	1	13077	3	N	290	165	1			188
							319	9									
08	16647	X	11737	-0-	-4910	-0-	52	1	11386	3	N	272	345	1			115
							299	9									
09	15690	X	12927	-0-	-2763	-0-	60	1	12563	3	N	276	173	1	31	8	187
							304	9									
10	14880	X	13426	-0-	-1454	-0-	583	1	12513	3	N	300	351	1	29	8	107
							330	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	441	-0-	-396	-0-	418	1	23	9	N	21	5	8			108
06	810	X	452	-0-	-358	-0-	420	1	32	9	N	29	122	1	1	8	14
07	744	X	525	-0-	-219	-0-	421	1	80	3	N	22					36
							24	9									
08	713	X	486	-0-	-227	-0-	435	1	51	9	N	46					82
09	510	X	478	-0-	-32	-0-	433	1	45	9	N	41	4	8			119
10	527	X	505	-0-	-22	-0-	465	1	40	9	N	36	14	8			141

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3632	-0-	-1545	-0-	145	1	3455	3	N	29	173	1	18	8	14
							32	9									
06	4440	X	3289	-0-	-1151	-0-	191	1	3037	3	N	55	53	1	6	8	10
							61	9									
07	4371	X	3454	-0-	-917	-0-	192	1	3222	3	N	36					46
							40	9									
08	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	15	1	3153	3	N	26					72
							29	9									
09	3840	X	3219	-0-	-621	-0-	15	1	3170	3	N	31	5	8			98
							34	9									
10	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	120	1	2585	3	N	36	4	8			130
							40	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	8141	-0-	-2926	-0-	34	1	8057	2	N	45	2	8			230
							50	9									
06	10230	X	7229	-0-	-3001	-0-	31	1	7144	2	N	49	177	1	3	8	99
							54	9									
07	10168	X	7384	-0-	-2784	-0-	34	1	7302	3	N	44					143
							48	9									
08	9238	X	6943	-0-	-2295	-0-	32	1	6871	3	N	36					179
							40	9									
09	7890	X	6645	-0-	-1245	-0-	31	1	6569	3	N	41	3	8			217
							45	9									
10	8153	X	5737	-0-	-2416	-0-	29	1	5674	3	N	31	174	1	2	8	72
							34	9									

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	39	1	9243	3	N	277	349	1	14	8	153
							305	9									
06	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	60	1	13870	3	N	200	264	1	17	8	72
							220	9									
07	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	63	1	13748	3	N	235	176	1			131
							259	9									
08	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	54	1	11818	3	N	202	173	1			160
							222	9									
09	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	49	1	10567	3	N	234	183	1	16	8	195
							257	9									
*10	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	56	1	11015	3	N	239	317	1	15	8	102
							263	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	20517	-0-	-5089	-0-	85	1	20313	2	N	108	7	8			291
							119	9									
06	24240	X	20584	-0-	-3656	-0-	88	1	20382	2	N	104	251	1	10	8	134
							114	9									
07	24893	X	21570	-0-	-3323	-0-	98	1	21353	3	N	108					242
							119	9									
08	23839	X	20620	-0-	-3219	-0-	94	1	20420	3	N	96	176	1			162
							106	9									
09	20580	X	19414	-0-	-1166	-0-	92	1	19214	3	N	98	10	8			250
							108	9									
10	21576	X	16796	-0-	-4780	-0-	84	1	16708	3	N	4	177	1	7	8	70
							4	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5839	-0-	-981	-0-	231	1	5522	3	N	78	12	8			163
							86	9									
06	6600	X	5419	-0-	-1181	-0-	315	1	5020	3	N	76	120	1	16	8	103
							84	9									
07	6820	X	5540	-0-	-1280	-0-	305	1	5150	3	N	77					180
							85	9									
08	6603	X	5392	-0-	-1211	-0-	24	1	5294	3	N	67					247
							74	9									
09	5820	X	5185	-0-	-635	-0-	23	1	5071	3	N	83	172	1	16	8	142
							91	9									
10	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	221	1	4751	3	N	78	17	8			203
							86	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	31	1	7689	3	N	139	193	1	14	8	295
							153	9									
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	42	1	9540	3	N	260	380	1	8	8	167
							286	9									
07	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	46	1	10066	3	N	143					310
							157	9									
08	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	42	1	9270	3	N	142	195	1			257
							156	9									
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	43	1	8811	3	N	106	13	8			350
							117	9									
10	7750	X	7058	-0-	-692	-0-	35	1	6891	3	N	120	194	1	11	8	265
							132	9									

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	46417	-0-	46417	141433	194	1	46007	2	N	196	172	1	6	8	372
							216	9									
06	183462	X	42029	-0-	-141433	-0-	181	1	41622	2	N	205	362	1	2	8	213
							226	9									
07	52948	X	43047	-0-	-9901	-0-	195	1	42665	3	N	170					383
							187	9									
08	50034	X	40977	-0-	-9057	-0-	186	1	40609	3	N	165	188	1			360
							182	9									
09	45000	X	39157	-0-	-5843	-0-	184	1	38795	3	N	162	173	1	3	8	346
							178	9									
10	46407	X	34062	-0-	-12345	-0-	169	1	33719	3	N	158	192	1	4	8	308
							174	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	4799	-0-	-1742	-0-	20	1	4681	3	N	89	4	8			301
							98	9									
06	6330	X	4863	-0-	-1467	-0-	20	1	4744	3	N	90	173	1	4	8	214
							99	9									
07	6541	X	5150	-0-	-1391	-0-	23	1	5035	3	N	84					298
							92	9									
08	5487	X	3721	-0-	-1766	-0-	17	1	3641	3	N	57					355
							63	9									
09	5310	X	4724	-0-	-586	-0-	22	1	4613	3	N	81	172	1	5	8	259
							89	9									
10	5146	X	3518	-0-	-1628	-0-	17	1	3426	3	N	68	4	8			323
							75	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59117	X	49544	-0-	-9573	-0-	572	1	48354	2	N	562	563	1	3	8	379
							618	9									
06	56610	X	44432	-0-	-12178	-0-	529	1	43311	2	N	538	767	1	2	8	148
							592	9									
07	57164	X	45334	-0-	-11830	-0-	575	1	44198	3	N	510	382	1			276
							561	9									
08	55490	X	41499	-0-	-13991	-0-	546	1	40451	3	N	456	350	1			382
							502	9									
09	48600	X	39041	-0-	-9559	-0-	529	1	38028	3	N	440	568	1	1	8	253
							484	9									
10	49538	X	33743	-0-	-15795	-0-	537	1	32690	3	N	469	383	1	1	8	338
							516	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46500	X	37518	-0-	-8982	-0-	526	1	36732	3	N	236	194	1	8	8	346
							260	9									
06	34733	X	34733	-0-	-0-	-0-	488	1	33988	2	N	234	368	1	12	8	200
							257	9									
07	43648	X	34944	-0-	-8704	-0-	528	1	34183	3	N	212	192	1			220
							233	9									
08	41106	X	32435	-0-	-8671	-0-	505	1	31728	3	N	184	192	1			212
							202	9									
09	36300	X	30895	-0-	-5405	-0-	491	1	30182	3	N	202	187	1	9	8	218
							222	9									
10	37510	X	27071	-0-	-10439	-0-	505	1	26345	3	N	201	192	1	7	8	220
							221	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8565	-0-	-1355	-0-	392	1	8089	2	N	76	1	8			467
							84	9									
06	9600	X	7893	-0-	-1707	-0-	377	1	7451	2	N	59	296	1	2	8	228
							65	9									
07	9703	X	8148	-0-	-1555	-0-	407	1	7678	3	N	57					285
							63	9									
08	9486	X	7901	-0-	-1585	-0-	380	1	7459	3	N	56					341
							62	9									
09	8520	X	7531	-0-	-989	-0-	388	1	7080	3	N	57	2	8			396
							63	9									
10	8556	X	6415	-0-	-2141	-0-	402	1	5952	3	N	55	4	8			447
							61	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	247	1	1325	2	Y	-0-					32
06	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	223	1	1444	2	Y	-0-					32
07	1550	N	310	-0-	-1240	-0-	53	1	257	2	Y	-0-					32
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					32
09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					32
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	136	1	1289	2	Y	-0-					32

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5685	-0-	-1383	-0-	1122	1	4563	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5786	-0-	-874	-0-	1829	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	1651	-0-	-4983	-0-	413	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
*10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	886	1	6281	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-58) 89945 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 59 RRCID -> 146593 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2969		2969	-0-	-0-	-0-	179	1	1858	3	N	847	801	1			46
							932	9									
07	2844		2844	-0-	-0-	-0-	190	1	1590	3	N	967	920	1			93
							1064	9									
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	8226	-0-	-6065	-0-	413	1	9	2	N	-0-					-0-
							7804	3									
06	9180	X	6240	-0-	-2940	-0-	300	1	4	2	N	-0-					-0-
							5936	3									
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
08	9486	X	2087	-0-	-7399	-0-	114	1	1973	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	3230	-0-	-5050	-0-	168	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	3780	-0-	-4435	-0-	186	1	3594	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	24	2	N	-0-					-0-
							455	3									
06	DLQ G-10		490	-0-	490	490	20	1	17	2	N	-0-					-0-
							453	3									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
08	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	43	1	967	2	N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	N	-0-					-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	26	1	1139	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C201 RRCID -> 086313 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8091 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2893	-0-	2893	3665	145	1	2748	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2486	-0-	2486	6151	111	1	2202	3	N	157	143	1			14
							173	9									
07	14B2 EXT		1368	-0-	1368	7519	13	1	1268	3	N	79	83	1			10
							87	9									
08	9334	X	1815	-0-	-7519	-0-	92	1	1599	2	N	113	112	1			11
							124	9									
09	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	116	1	2106	2	N	136	132	1			15
							150	9									
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	113	1	2178	2	N	55	65	1			5
							61	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	4259	-0-	-6808	-0-	218	1	35	2	N	-0-					-0-
							4006	3									
06	6420	X	3725	-0-	-2695	-0-	182	1	22	2	N	-0-					-0-
							3521	3									
07	6417	X	2280	-0-	-4137	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
							2254	3									
08	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	248	1	4169	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4210	-0-	-50	-0-	224	1	3986	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4245	-0-	-2	-0-	209	1	4036	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	9075	-0-	-3263	-0-	467	1	95	2	N	-0-					-0-
							8513	3									
06	12150	X	8213	-0-	-3937	-0-	404	1	62	2	N	-0-					-0-
							7747	3									
07	11997	X	619	-0-	-11378	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							612	3									
08	11997	X	7206	-0-	-4791	-0-	407	1	6799	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	5238	-0-	-4662	-0-	280	1	4958	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	5582	-0-	-3501	-0-	275	1	5307	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 172419 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	3678	-0-	-4010	-0-	190	1	48	2	N	-0-					-0-
							3440	3									
06	3600	X	3058	-0-	-542	-0-	151	1	29	2	N	-0-					-0-
							2878	3									
07	3782	X	115	-0-	-3667	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	2100	-0-	-1682	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	202	1	3562	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	181	1	3508	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	281	1	29	2	N	117	118	1			10
							5234	3	129	9							
06	5490	X	4780	-0-	-710	-0-	227	1	18	2	N	94	96	1			8
							4432	3	103	9							
07	5673	X	48	-0-	-5625	-0-	47	3	1	9	N	1	9	1			-0-
08	5673	X	2915	-0-	-2758	-0-	159	1	2693	2	N	57	51	1			6
							63	9									
09	5490	X	3708	-0-	-1782	-0-	192	1	3442	2	N	67	64	1			8
							74	9									
10	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	262	1	5070	2	N	90	90	1			8
							99	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	15757	-0-	-2843	-0-	183	1	224	2	N	-0-					-0-
							15350	3									
06	17910	X	14738	-0-	-3172	-0-	83	1	151	2	N	-0-					-0-
							14504	3									
07	18197	X	14124	-0-	-4073	-0-	52	1	26	2	N	-0-					-0-
							14046	3									
08	18197	X	13089	-0-	-5108	-0-	749	1	12340	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	13848	-0-	-1902	-0-	747	1	13101	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	14812	-0-	-936	-0-	728	1	14084	2	N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

05	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	87	1	8	2	N	-0-					-0-
							1615	3									
06	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	69	1	5	2	N	-0-					-0-
							1356	3									
07	1736	N	6	-0-	-1730	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1304	-0-	-463	-0-	72	1	1232	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1155	-0-	-285	-0-	61	1	1094	2	N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

05	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	689	1	90	2	N	-0-					-0-
							12757	3									
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	562	1	56	2	N	-0-					-0-
							10915	3									
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-					-0-
							5261	3									
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	363	1	6142	2	N	-0-					-0-
09	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	436	1	7797	2	N	-0-					-0-
*10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	479	1	9256	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6492	-0-	6492	20615	159	1	44	2	N	-0-					-0-
							6289	3									
06	26644	X	6029	-0-	-20615	-0-	423	1	30	2	N	-0-					-0-
							5576	3									
07	3937	X	2885	-0-	-1052	-0-	146	1	3	2	N	-0-					-0-
							2736	3									
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	280	1	4734	2	N	-0-					-0-
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	310	1	5550	2	N	-0-					-0-
*10	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	419	1	8119	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3172	-0-	3172	11779	159	1	2	2	N	-0-					-0-
							3011	3									
06	15548	X	3769	-0-	-11779	-0-	181	1	2	2	N	-0-					-0-
							3586	3									
07	4526	X	53	-0-	-4473	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	1972	-0-	-2554	-0-	108	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	200	1	3636	2	N	-0-					-0-
*10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	212	1	4087	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		222	-0-	222	17584	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							218	3									
06	17584	X	-0-	-0-	-17584	-0-					N	-0-					-0-
07	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	72	1	27	2	N	-0-					-0-
							19687	3									
08	60907	X	60907	-0-	-0-	-0-	304	1	60603	2	N	-0-					-0-
09	40178	X	40178	-0-	-0-	-0-	167	1	40011	2	N	-0-					-0-
*10	37088	X	37088	-0-	-0-	-0-	79	1	37009	2	N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36580	X	23602	-0-	-12978	-0-	225	1	230	2	N	-0-					-0-
							23147	3									
06	35340	X	19144	-0-	-16196	-0-	147	1	128	2	N	-0-					-0-
							18869	3									
07	34410	X	29930	-0-	-4480	-0-	109	1	37	2	N	-0-					-0-
							29784	3									
08	34410	X	26742	-0-	-7668	-0-	1509	1	25233	2	N	-0-					-0-
09	41522	X	41522	-0-	-0-	-0-	2215	1	39307	2	N	-0-					-0-
*10	31286	X	31286	-0-	-0-	-0-	1538	1	29748	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	388	1	68	2	N	-0-					-0-
							7112	3									
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	296	1	39	2	N	-0-					-0-
							5693	3									
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	206	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	304	1	5410	2	N	-0-					-0-
*10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	248	1	4797	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7734	-0-	7734	23379	395	1	62	2	N	-0-					-0-
							7277	3									
06	30626	X	7247	-0-	-23379	-0-	354	1	42	2	N	-0-					-0-
							6851	3									
07	7812	X	3199	-0-	-4613	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
							3163	3									
08	7967	X	4371	-0-	-3596	-0-	245	1	4126	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6434	-0-	-1276	-0-	342	1	6092	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	5434	-0-	-2285	-0-	267	1	5167	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	11953	-0-	-14366	-0-	33	1	62	2	N	-0-					-0-
							11858	3									
06	19380	X	9473	-0-	-9907	-0-	25	1	36	2	N	-0-					-0-
							9412	3									
07	18476	X	7485	-0-	-10991	-0-	27	1	5	2	N	-0-					-0-
							7453	3									
08	18476	X	735	-0-	-17741	-0-	3	1	732	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	6760	-0-	-6620	-0-	181	1	6579	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	8540	-0-	-3426	-0-	185	1	8355	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	617	-0-	-2855	-0-	25	1	13	2	N	-0-					-0-
							579	3									
06	2430	X	520	-0-	-1910	-0-	20	1	8	2	N	-0-					-0-
							492	3									
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	2	N	-0-					-0-
09	630	X	279	-0-	-351	-0-	8	1	271	2	N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	9182	-0-	-10007	-0-	352	1	88	2	N	-0-					-0-
							8742	3									
06	20700	X	6226	-0-	-14474	-0-	228	1	43	2	N	-0-					-0-
							5955	3									
07	21390	X	2715	-0-	-18675	-0-	14	1	3	2	N	-0-					-0-
							2698	3									
08	21390	X	8271	-0-	-13119	-0-	284	1	7987	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	5739	-0-	-3591	-0-	158	1	5581	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	5723	-0-	-3453	-0-	123	1	5600	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35464	X	13109	-0-	-22355	-0-	52	1	154	2	N	-0-					-0-
							12903	3									
06	25920	X	11783	-0-	-14137	-0-	44	1	100	2	N	-0-					-0-
							11639	3									
07	23343	X	12879	-0-	-10464	-0-	47	1	19	2	N	-0-					-0-
							12813	3									
08	23343	X	12964	-0-	-10379	-0-	75	1	12889	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	15324	-0-	-246	-0-	427	1	14897	2	N	-0-					-0-
*10	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	417	1	18809	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24056	X	6985	-0-	-17071	-0-	269	1	77	2	N	-0-					-0-
							6639	3									
06	9210	X	4840	-0-	-4370	-0-	178	1	39	2	N	-0-					-0-
							4623	3									
07	9517	X	406	-0-	-9111	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							403	3									
08	9517	X	2931	-0-	-6586	-0-	102	1	2829	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	4098	-0-	-3762	-0-	114	1	3984	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	3061	-0-	-3914	-0-	66	1	2995	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59954	X	47570	-0-	-12384	-0-	2059	1	1175	2	N	-0-					-0-
							44336	3									
06	58020	X	44502	-0-	-13518	-0-	1745	1	793	2	N	-0-					-0-
							41964	3									
07	50158	X	36659	-0-	-13499	-0-	194	1	116	2	N	-0-					-0-
							36349	3									
08	50158	X	30288	-0-	-19870	-0-	1137	1	29151	2	N	-0-					-0-
09	48540	X	36295	-0-	-12245	-0-	1087	1	35208	2	N	-0-					-0-
10	47585	X	34758	-0-	-12827	-0-	887	1	33871	2	N	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION 275740
WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037309 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	204 95	1 9	2326	3	Y	86	84	1			8
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	226 67	1 9	2355	3	Y	61	65	1			4
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	269 100	1 9	2252	3	Y	91	86	1			9
08	2511	N	1956	-0-	-555	-0-	135 67	1 9	1754	3	Y	61	62	1			8
09	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	152 68	1 9	1930	3	Y	62	59	1			11
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	171 81	1 9	1856	3	Y	74	72	1			13

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	116	1	1321	3	Y	136	131	1			11
							150	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	135	1	1404	3	Y	98	104	1			5
							108	9									
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	147	1	1230	3	Y	110	105	1			10
							121	9									
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	3	Y	126	121	1			15
							139	9									
09	1500	N	379	-0-	-1121	-0-	18	1	222	3	Y	126	120	1			21
							139	9									
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	865	3	Y	92	96	1			17
							101	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

05	372	N	300	-0-	-72	-0-	21	1	237	3	Y	38	36	1			3
							42	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	Y	25	27	1			1
							28	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	329	3	Y	39	36	1			4
							43	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	14	1	176	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	31	28	1			4
							34	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 50 RRCID -> 133487 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9376 - 9498

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

05	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	180	1	2056	3	Y	157	155	1			14
							173	9									
06	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	214	1	2224	3	Y	189	191	1			12
							208	9									
07	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	259	1	2162	3	Y	154	149	1			17
							169	9									
08	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	1670	1	21683	3	Y	125	124	1			18
							138	9									
09	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	1281	1	16235	3	Y	374	331	1			61
							411	9									
*10	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	975	1	10613	3	Y	287	295	1			53
							316	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1055	-0-	-774	-0-	83 20	1 9	952	3	Y	18	18	1			-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	N	535	-0-	-519	-0-	38 8	1 9	489	3	Y	7	6	1			1
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	424	3	Y	6	6	1			1
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	421	3	Y	6	6	1			1

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51 73	1 9	588	3	Y	66	65	1			6
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	60 54	1 9	623	3	Y	49	52	1			3
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	86 73	1 9	722	3	Y	66	63	1			6
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	63 85	1 9	816	3	Y	77	74	1			9
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56 77	1 9	706	3	Y	70	67	1			12
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	86 84	1 9	928	3	Y	76	75	1			13

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1471	-0-	-544	-0-	108	1	1232	3	Y	119	116	1			10
							131	9									
06	2760	N	1617	-0-	-1143	-0-	133	1	1389	3	Y	86	91	1			5
							95	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	147	1	1230	3	Y	85	82	1			8
							94	9									
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	92	1	1190	3	Y	81	79	1			10
							89	9									
09	1620	N	1247	-0-	-373	-0-	84	1	1067	3	Y	87	83	1			14
							96	9									
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	123	1	1338	3	Y	17	27	1			4
							19	9									

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	Y	32	30	1			2
							35	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	25	1	208	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
08	465	N	190	-0-	-275	-0-	13	1	163	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
09	450	N	188	-0-	-262	-0-	13	1	168	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	39	1	440	3	Y	50	48	1			5
							55	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	609	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	86	1	722	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	607	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	73	1	927	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	411	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	103	1	1175	3	Y	50	48	1			2
							55	9									
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	120	1	1248	3	Y	37	39	1			-0-
							41	9									
07	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	115	1	958	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	84	1	1097	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	78	1	988	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	91	1	982	3	Y	36	35	1			3
							40	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	599	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	60	1	624	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
07	589	N	173	-0-	-416	-0-	13	1	117	3	Y	39	36	1			7
							43	9									
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	39	1	510	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	47	1	595	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	590	3	Y	27	27	1			8
							30	9									

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	21	19	1			3
							23	9									

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 97 RRCID -> 194241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7423 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39 47	1 9	440	3	Y	43	42	1			4
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58 53	1 9	609	3	Y	48	49	1			3
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57 61	1 9	480	3	Y	55	53	1			5
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40 28	1 9	513	3	Y	25	27	1			3
09	720	N	473	-0-	-247	-0-	34 14	1 9	425	3	Y	13	14	1			2
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	421	3	Y	13	13	1			2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	10	-0-	-803	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	70	1	886	3	Y	39	34	1			6
							43	9									
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	158	1	1713	3	Y	32	32	1			6
							35	9									

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

05	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	278	1	3171	3	Y	53	52	1			4
							58	9									
06	5160	X	3667	-0-	-1493	-0-	308	1	3207	3	Y	138	135	1			7
							152	9									
07	5332	X	3732	-0-	-1600	-0-	387	1	3237	3	Y	98	97	1			8
							108	9									
08	5332	X	4047	-0-	-1285	-0-	283	1	3675	3	Y	81	80	1			9
							89	9									
09	3660	X	1855	-0-	-1805	-0-	132	1	1666	3	Y	52	53	1			8
							57	9									
10	3782	X	3025	-0-	-757	-0-	254	1	2758	3	Y	12	18	1			2
							13	9									

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

05	15500	X	6631	-0-	-8869	-0-	524	1	5979	3	Y	116	114	1			9
							128	9									
06	11700	X	5767	-0-	-5933	-0-	493	1	5130	3	Y	131	133	1			7
							144	9									
07	12090	X	4540	-0-	-7550	-0-	474	1	3960	3	Y	96	94	1			9
							106	9									
08	12090	X	4302	-0-	-7788	-0-	302	1	3912	3	Y	80	80	1			9
							88	9									
09	11700	X	2914	-0-	-8786	-0-	204	1	2588	3	Y	111	103	1			17
							122	9									
10	6634	X	2624	-0-	-4010	-0-	214	1	2318	3	Y	84	87	1			14
							92	9									

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

05	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	314	1	3578	3	Y	129	127	1			12
							142	9									
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	398	1	4141	3	Y	119	123	1			8
							131	9									
07	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	461	1	3850	3	Y	138	131	1			15
							152	9									
08	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	284	1	3690	3	Y	134	131	1			18
							147	9									
09	4380	X	3704	-0-	-676	-0-	262	1	3317	3	Y	114	111	1			21
							125	9									
10	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	330	1	3584	3	Y	188	177	1			32
							207	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	104	1	1077	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
07	961	N	771	-0-	-190	-0-	79	1	656	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
08	1116	N	940	-0-	-176	-0-	64	1	834	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	152	1	1925	3	Y	44	41	1			9
							48	9									
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	189	1	2046	3	Y	71	67	1			13
							78	9									

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	550	1	6280	3	Y	158	159	1			14
							174	9									
06	8070	X	6300	-0-	-1770	-0-	543	1	5649	3	Y	98	106	1			6
							108	9									
07	8339	X	5828	-0-	-2511	-0-	612	1	5119	3	Y	88	85	1			9
							97	9									
08	8339	X	6626	-0-	-1713	-0-	468	1	6070	3	Y	80	79	1			10
							88	9									
09	7620	X	5437	-0-	-2183	-0-	392	1	4961	3	Y	76	73	1			13
							84	9									
10	7006	X	4841	-0-	-2165	-0-	401	1	4355	3	Y	77	77	1			13
							85	9									

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4467	-0-	1367	3225	357	1	4074	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
06	7664	X	4439	-0-	-3225	-0-	378	1	3937	3	Y	113	110	1			6
							124	9									
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	441	1	3686	3	Y	115	111	1			10
							127	9									
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	307	1	3987	3	Y	88	88	1			10
							97	9									
09	4110	X	3755	-0-	-355	-0-	269	1	3403	3	Y	75	73	1			12
							83	9									
10	4247	X	3760	-0-	-487	-0-	310	1	3365	3	Y	77	77	1			12
							85	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	217	1	2476	3	Y	147	145	1			13
							162	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	255	1	2649	3	Y	143	147	1			9
							157	9									
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	328	1	2740	3	Y	170	163	1			16
							187	9									
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	249	1	3233	3	Y	269	254	1			31
							296	9									
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	203	1	2564	3	Y	246	237	1			40
							271	9									
*10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	236	1	2557	3	Y	55	82	1			13
							61	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	1010	1	11546	3	Y	199	196	1			17
							219	9									
06	14490	X	9386	-0-	-5104	-0-	788	1	8192	3	Y	369	365	1			21
							406	9									
07	14973	X	8154	-0-	-6819	-0-	838	1	7002	3	Y	285	278	1			28
							314	9									
08	14973	X	6370	-0-	-8603	-0-	444	1	5765	3	Y	146	155	1			19
							161	9									
09	12360	X	5564	-0-	-6796	-0-	399	1	5054	3	Y	101	102	1			18
							111	9									
10	12772	X	4931	-0-	-7841	-0-	405	1	4391	3	Y	123	120	1			21
							135	9									

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	496	1	5663	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	444	1	4612	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
07	9734	X	5659	-0-	-4075	-0-	600	1	5011	3	Y	44	42	1			5
							48	9									
08	8804	X	4060	-0-	-4744	-0-	288	1	3733	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
09	6180	X	4407	-0-	-1773	-0-	320	1	4053	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
10	6200	X	4044	-0-	-2156	-0-	339	1	3675	3	Y	27	28	1			5
							30	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

05	6293	X	5862	-0-	-431	-0-	578 12	1 9	5272	3	Y	11	34	1			14
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	533 7	1 9	4975	3	Y	6	13	1			7
07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	511 7	1 9	4786	3	Y	6					13
08	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	467 3	1 9	4299	3	Y	3	9	1			7
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	566	1	5154	3	Y	-0-	4	1			3
*10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	529	1	4520	3	Y	-0-	2	1			1

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

05	2249	X	11	-0-	-2238	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	147	1	1336	3	N	-0-					-0-
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	169	1	1441	3	N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

05	DLQ G-10	4359	-0-	4359	51617	4359	2			N	-0-					-0-
06	55664 X	4047	-0-	-51617	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4054	-0-	-534	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4467	-0-	-121	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA H.C. WELL #: 11 RRCID -> 086315 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7075 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - PLUGGED 06/16/14

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					37
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

05	7874	X	5522	-0-	-2352	-0-	203	1	34	2	N	137	136	1			12
							5134	3	151	9							
06	5730	X	5507	-0-	-223	-0-	194	1	21	2	N	113	115	1			10
							5168	3	124	9							
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-	10	1			-0-
08	5704	X	2222	-0-	-3482	-0-	72	1	2121	2	N	26	23	1			3
							29	9									
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	161	1	5865	2	N	113	103	1			13
							124	9									
*10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	143	1	6477	2	N	127	129	1			11
							140	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	363	1	1135	2	N	2					23
							2	9									
06	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	293	1	1087	2	N	-0-	23	1			-0-
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	314	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2					2
09	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	169	1	1089	2	N	-0-					2
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	N	2					4
							2	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	136	1	424	2	Y	1					14
							1	9									
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	95	1	353	2	Y	-0-					14
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	173	1	619	2	Y	-0-					14
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	181	1	457	2	Y	1					15
							1	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	72	1	463	2	Y	-0-					15
10	806	N	492	-0-	-314	-0-	12	1	479	3	Y	1					16
							1	9									

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 77 F RRCID -> 058606 COMPL. DATE 06/09/1968 TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	88 1	1 9	275	2	Y	1					8
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	75	1	280	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	81	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					1
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	69	1	448	2	Y	-0-					1
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	441	3	Y	1					2

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 7110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1212	-0-	-121	-0-	293	1	917	2	Y	2					18
							2	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	229	1	849	2	Y	-0-	18	1			-0-
07	1302	N	989	-0-	-313	-0-	216	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1					1
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	226	1	1460	2	Y	-0-					1
10	992	N	833	-0-	-159	-0-	18	1	814	3	Y	1					2
							1	9									

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	1161	1	3627	2	Y	7					76
							8	9									
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	1002	1	3724	2	Y	-0-	75	1			1
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	1052	1	3771	2	Y	-0-					1
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	1386	1	3497	2	Y	5					6
							6	9									
09	1980	X	1232	-0-	-748	-0-	165	1	1067	2	Y	-0-					6
10	2046	X	1500	-0-	-546	-0-	33	1	1465	3	Y	2					8
							2	9									

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	271	2	N	1					10
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	91	1	336	2	N	-0-	10	1			-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	59	1	211	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					1
09	420	N	271	-0-	-149	-0-	36	1	235	2	N	-0-					1
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	6	1	245	3	N	-0-					1

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	74	1	232	2	Y	-0-					6
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	63	1	233	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	72	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	36	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	341	1	1064	2	Y	2					30
							2	9									
06	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	223	1	829	2	Y	-0-	17	1			13
07	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	225	1	807	2	Y	-0-					13
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	393	1	991	2	Y	2					15
							2	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	169	1	1089	2	Y	-0-					15
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	33	1	1425	3	Y	2					17
							2	9									

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2452	-0-	2452	31182	2452	2			N	-0-					-0-
06	32765	X	1583	-0-	-31182	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7866	-0-	7866	79543	7866	2			N	-0-					-0-
06	84598	X	5055	-0-	-79543	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9181	-0-	-646	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

05	DLQ G-10	1753	-0-	1753	16989	1753	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1391	-0-	-1609	15380	1391	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1351	-0-	-1749	13631	1351	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	1421	-0-	-1679	11952	1421	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1421	-0-	-1579	10373	1421	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	9009					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

05	DLQ G-10	279	-0-	279	15685	279	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	207	-0-	-2793	12892	207	2			N	-0-					-0-
07	100 N	166	-0-	66	12958	166	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	161	-0-	161	13119	161	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	161	-0-	161	13280	161	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13280					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	3581	-0-	-1038	4805	108	1	2884	3	N	535	997	1			151
						589	9									
*06	4470	3750	-0-	-720	4085	112	1	2954	3	N	622	545	1			228
						684	9									
07	4619	3799	-0-	-820	3265	123	1	3080	3	N	542	533	1			237
						596	9									
*08	4619	3981	-0-	-638	2627	153	1	3225	3	N	548	523	1			262
						603	9									
09	4470	3931	-0-	-539	2088	564	1	2811	3	N	505	542	1			225
						556	9									
10	2821	561	-0-	-2260	-0-	71	1	490	9	N	445	532	1			138

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68572 #	44592	-0-	-23980	-0-	602	1	43715	3	N	250	239	1			29
						275	9									
*06	46800 #	44171	-0-	-2629	-0-	636	1	43382	3	N	139	146	1			10
						153	9									
07	53103 #	38925	-0-	-14178	-0-	648	1	38211	3	N	60	64	1			6
						66	9									
08	53103 #	21550	-0-	-31553	-0-	529	1	20987	3	N	31	36	1			1
						34	9									
09	51390 #	-0-	-0-	-51390	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	40052	155	-0-	-39897	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	#	3556	-0-	-1435	-0-	152	1	3368	2	Y	33	32	1			11
							36	9									
06	4830	#	4107	-0-	-723	-0-	177	1	3880	2	Y	45	41	1			15
							50	9									
07	4961	R	4961	-0-	-0-	-0-	380	1	4531	2	Y	45	46	1			14
							50	9									
08	4867	#	4817	-0-	-50	-0-	363	1	4403	2	Y	46	47	1			13
							51	9									
09	4662	R	4662	-0-	-0-	-0-	341	1	4285	2	Y	33	38	1			8
							36	9									
*10	5169	R	5169	-0-	-0-	-0-	382	1	4724	2	Y	57	50	1			15
							63	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ABACO OPERATING, LLC 000894
SANTA FE RANCH WELL #: 1R RRCID -> 230740 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194

05	372	X	241	-0-	-131	-0-	124	1	99	3	N	16	175	1			55
							18	9									
06	360	X	209	-0-	-151	-0-	120	1	67	3	N	20					75
							22	9									
07	279	X	123	-0-	-156	-0-	62	1	35	3	N	24					99
							26	9									
08	248	X	206	-0-	-42	-0-	62	1	124	3	N	18					117
							20	9									
09	240	X	87	-0-	-153	-0-	60	1	7	3	N	18					135
							20	9									
10	248	X	126	-0-	-122	-0-	62	1	54	3	N	9					144
							10	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

05	4061	X	2746	-0-	-1315	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2447	-0-	-1183	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	2598	-0-	-2300	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	2327	-0-	-2571	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2493	-0-	-177	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

05	899	N	360	-0-	-539	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	810	N	202	-0-	-608	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	813	-0-	-4333	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	174	-0-	-4806	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	95	-0-	-5051	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	104	-0-	-5042	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	267	-0-	-1203	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	806	X	444	-0-	-362	-0-	444	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

05	27931	X	16753	-0-	-11178	-0-	16680	3	73	9	N	66	27	0	16	1	71
06	27030	X	16635	-0-	-10395	-0-	16543	3	92	9	N	84	15	0	45	1	95
07	27931	X	7943	-0-	-19988	-0-	7868	3	75	9	N	68	62	0	25	1	76
08	27931	X	19335	-0-	-8596	-0-	19172	3	163	9	N	148	48	0	16	1	160
09	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	16982	3	160	9	N	145	70	0	29	1	206
10	17205	X	15543	-0-	-1662	-0-	15392	3	151	9	N	137	74	0	64	1	205

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

05	33845	X	33845	-0-	-0-	-0-	33639	3	206	9	N	187	56	0	93	1	203
06	38015	X	38015	-0-	-0-	-0-	37850	3	165	9	N	150	28	0	144	1	181
07	40544	X	40544	-0-	-0-	-0-	40361	3	183	9	N	166	123	0	43	1	181
08	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	33557	3	134	9	N	122	112	0	38	1	153
09	31483	X	31483	-0-	-0-	-0-	31344	3	139	9	N	126	38	0	56	1	185
10	31186	X	19752	-0-	-11434	-0-	19662	3	90	9	N	82	68	0	55	1	144

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

05	39200	X	39200	-0-	-0-	-0-	38963	3	237	9	N	215	82	0	82	1	233
06	43184	X	43184	-0-	-0-	-0-	42947	3	237	9	N	215	108	0	90	1	250
07	45056	X	45056	-0-	-0-	-0-	44796	3	260	9	N	236	165	0	64	1	257
08	38228	X	38228	-0-	-0-	-0-	38031	3	197	9	N	179	133	0	81	1	222
09	40808	X	40808	-0-	-0-	-0-	40578	3	230	9	N	209	66	0	70	1	295
*10	42682	X	42682	-0-	-0-	-0-	42429	3	253	9	N	230	126	0	71	1	328

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

05	32054	X	21556	-0-	-10498	-0-	21493	3	63	9	N	57	6	0	44	1	63
06	31020	X	14775	-0-	-16245	-0-	14655	3	120	9	N	109	13	0	40	1	119
07	32054	X	15483	-0-	-16571	-0-	15320	3	163	9	N	148	86	0	23	1	158
08	30184	X	23253	-0-	-6931	-0-	23146	3	107	9	N	97	97	0	34	1	124
09	25080	X	20054	-0-	-5026	-0-	20010	3	44	9	N	40	37	0	39	1	88
10	21545	X	12257	-0-	-9288	-0-	12227	3	30	9	N	27	45	0	15	1	55

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	11041	-0-	-9884	-0-	10909	3	132	9	N	120	50	0	50	1	131
06	20250	X	12844	-0-	-7406	-0-	12648	3	196	9	N	178	55	0	56	1	198
07	20925	X	6004	-0-	-14921	-0-	5892	3	112	9	N	102	130	0	51	1	119
08	20925	X	12170	-0-	-8755	-0-	11965	3	205	9	N	186	64	0	35	1	206
09	12840	X	8943	-0-	-3897	-0-	8780	3	163	9	N	148	82	0	43	1	229
*10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11484	3	228	9	N	207	58	0	96	1	282

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

05	11501	X	10208	-0-	-1293	-0-	10028	3	180	9	N	164	80	0	48	1	178
06	11130	X	10294	-0-	-836	-0-	10236	3	58	9	N	53	38	0	113	1	80
07	11501	X	10042	-0-	-1459	-0-	10003	3	39	9	N	35	48	0	25	1	42
08	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19900	3	68	9	N	62	27	0	8	1	69
09	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17175	3	64	9	N	58	22	0	20	1	85
*10	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14578	3	59	9	N	54	33	0	25	1	81

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13796 - 13986

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

05	32674	X	12328	-0-	-20346	-0-	12028	3	300	9	N	273	52	0	361	1	317
06	31620	X	4053	-0-	-27567	-0-	4009	3	44	9	N	40	64	0	206	1	87
07	32674	X	6530	-0-	-26144	-0-	6530	3			N	-0-	63	0	17	1	7
08	32674	X	4671	-0-	-28003	-0-	4671	3			N	-0-	6	0			1
09	24330	X	-0-	-0-	-24330	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*10	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	3			N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

05	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	579	1	12835	2	Y	125	112	1			42
							138	9									
06	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	557	1	12197	2	Y	141	135	1			48
							155	9									
07	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	1003	1	11956	2	Y	118	129	1			37
							130	9									
08	13547	X	13342	-0-	-205	-0-	1005	1	12199	2	Y	125	127	1			35
							138	9									
09	13110	X	12940	-0-	-170	-0-	948	1	11887	2	Y	95	107	1			23
							105	9									
10	13547	X	13106	-0-	-441	-0-	968	1	11980	2	Y	144	130	1			37
							158	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25155	X	25155	-0-	-0-	-0-	1075	1	23825	2	Y	232	208	1			78
							255	9									
06	23550	X	23486	-0-	-64	-0-	1014	1	22190	2	Y	256	247	1			87
							282	9									
07	24335	X	23316	-0-	-1019	-0-	1786	1	21299	2	Y	210	232	1			65
							231	9									
08	25141	X	24580	-0-	-561	-0-	1851	1	22475	2	Y	231	232	1			64
							254	9									
09	24330	X	24307	-0-	-23	-0-	1780	1	22330	2	Y	179	199	1			44
							197	9									
10	25110	X	24816	-0-	-294	-0-	1832	1	22686	2	Y	271	245	1			70
							298	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	287	1	6372	2	Y	62	57	1			21
							68	9									
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	285	1	6239	2	Y	71	68	1			24
							78	9									
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	529	1	6311	2	Y	62	67	1			19
							68	9									
08	6789	X	5882	-0-	-907	-0-	443	1	5378	2	Y	55	59	1			15
							61	9									
09	6570	X	6533	-0-	-37	-0-	478	1	6001	2	Y	49	52	1			12
							54	9									
*10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	522	1	6460	2	Y	77	69	1			20
							85	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	271	-0-	-1558	-0-	12	1	256	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1770	X	328	-0-	-1442	-0-	14	1	311	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1829	X	1142	-0-	-687	-0-	87	1	1044	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	155	1	1882	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	173	1	2166	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
10	1147	X	1089	-0-	-58	-0-	80	1	996	2	Y	12	13	1			3
							13	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25792	X	25244	-0-	-548	-0-	1079	1	23909	2	Y	233	211	1			78
							256	9									
06	24900	X	23571	-0-	-1329	-0-	1018	1	22270	2	Y	257	248	1			87
							283	9									
07	25730	X	25428	-0-	-302	-0-	1947	1	23218	2	Y	239	252	1			74
							263	9									
08	25730	X	25468	-0-	-262	-0-	1918	1	23287	2	Y	239	247	1			66
							263	9									
09	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	1839	1	23075	2	Y	186	206	1			46
							205	9									
10	25420	X	24460	-0-	-960	-0-	1806	1	22360	2	Y	267	244	1			69
							294	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

05	5270	X	4820	-0-	-450	-0-	206	1	4564	2	Y	45	41	1			15
							50	9									
06	5100	X	4508	-0-	-592	-0-	195	1	4259	2	Y	49	47	1			17
							54	9									
07	5053	X	4906	-0-	-147	-0-	376	1	4480	2	Y	45	48	1			14
							50	9									
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	380	1	4618	2	Y	47	48	1			13
							52	9									
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	357	1	4479	2	Y	36	40	1			9
							40	9									
10	4898	X	4820	-0-	-78	-0-	356	1	4406	2	Y	53	48	1			14
							58	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

05	20026	X	19711	-0-	-315	-0-	842	1	18669	2	Y	182	164	1			61
							200	9									
06	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	842	1	18430	2	Y	212	201	1			72
							233	9									
07	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	1568	1	18695	2	Y	185	200	1			57
							204	9									
08	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	1555	1	18883	2	Y	195	198	1			54
							215	9									
09	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	1571	1	19717	2	Y	158	173	1			39
							174	9									
*10	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	1604	1	19853	2	Y	237	215	1			61
							261	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9752	-0-	-13	-0-	417	1	9236	2	Y	90	78	1			30
							99	9									
06	9330	X	9128	-0-	-202	-0-	394	1	8624	2	Y	100	96	1			34
							110	9									
07	9641	X	9598	-0-	-43	-0-	735	1	8767	2	Y	87	94	1			27
							96	9									
08	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	768	1	9319	2	Y	96	96	1			27
							106	9									
09	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	698	1	8751	2	Y	70	80	1			17
							77	9									
10	9486	X	9251	-0-	-235	-0-	683	1	8457	2	Y	101	92	1			26
							111	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190465 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 14504 PERF.14044 - 14302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851		6021	-0-	-830	15492	257 62	1 9	5702	2	Y	56	50	1			19
06	6630		5819	-0-	-811	14681	251 69	1 9	5499	2	Y	63	61	1			21
07	6851		6262	-0-	-589	14092	480 62	1 9	5720	2	Y	56	60	1			17
08	6851		6082	-0-	-769	13323	458 64	1 9	5560	2	Y	58	59	1			16
09	6630		5755	-0-	-875	12448	421 46	1 9	5288	2	Y	42	48	1			10
*10	6634		5343	-0-	-1291	11157	394 65	1 9	4884	2	Y	59	54	1			15

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10810		10810	-0-	-0-	-0-	10643	3	167	9	N	152	54	0	54	1	164
06	10233		10233	-0-	-0-	-0-	9993	3	240	9	N	218	76	0	63	1	243
07	10881		10881	-0-	-0-	-0-	10551	3	330	9	N	300	166	0	57	1	320
08	9827		9670	-0-	-157	-0-	9409	3	261	9	N	237	231	0	34	1	292
09	9510		8873	-0-	-637	-0-	8610	3	263	9	N	239	55	0	124	1	352
*10	10875		10875	-0-	-0-	-0-	10536	3	339	9	N	308	129	0	107	1	424

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

05	1302	#	288	-0-	-1014	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
06	1320	#	913	-0-	-407	-0-	30	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	1268	-0-	-96	-0-	40	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	1364	#	1182	-0-	-182	-0-	40	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	40	1	1221	2	N	-0-					-0-
*10	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	50	1	1457	2	N	-0-					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	159	1	2434	2	N	-0-					1
*10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

05	2604	X	25	-0-	-2579	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3287	-0-	3287	3287	3287	2			Y	-0-					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

05	155	X	34	-0-	-121	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
06	150	X	77	-0-	-73	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
07	155	X	97	-0-	-58	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
08	124	X	74	-0-	-50	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
09	90	X	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*10	93	X	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5146 - 5154

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
08	2356	X	2235	-0-	-121	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1849	-0-	-461	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
*10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1662	-0-	-78	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
08	1891	X	1668	-0-	-223	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
09	1830	X	1543	-0-	-287	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	1752	-0-	-1999	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1603	-0-	-2237	-0-	69	1	1534	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2165	-0-	-1803	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3968	X	1819	-0-	-2149	-0-	1	1	1818	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1616	-0-	-1444	-0-	23	1	1593	2	N	-0-					-0-
*10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	18	1	2718	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					108
06	1080	N	941	-0-	-139	-0-	871	2	70	9	N	64					172
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					172
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					172
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					172
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					172

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					6
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					6
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					6
08	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					6
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					6
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					6

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					3
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					3
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					3
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					3
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					3
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					2
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					2
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					2
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					2
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					2
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					4
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			Y	-0-					4
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	2			Y	-0-					4
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			Y	-0-					4
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			Y	-0-					9
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			Y	-0-					9
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					9
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					9
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					9
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			Y	-0-					3
06	1230	N	726	-0-	-504	-0-	726	2			Y	-0-					3
07	1302	N	809	-0-	-493	-0-	809	2			Y	-0-					3
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					3
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					3
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-					1
06	570	N	364	-0-	-206	-0-	364	2			Y	-0-					1
07	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					1
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					1
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					1
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			Y	-0-					1
06	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	2			Y	-0-					1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					1
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					1
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					1
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					1
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			Y	-0-					1
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					1
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					4
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			Y	-0-					4
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					4
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			Y	-0-					4
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					3
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					3
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					3
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					3
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					3
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					3
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					3
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			Y	-0-					3
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			Y	-0-					3
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1349	2	22	9	Y	20					133
06	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1242	2	1	9	Y	1					134
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			Y	-0-					134
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			Y	-0-					134
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					134
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					11
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			Y	-0-					11
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	2			Y	-0-					11
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			Y	-0-					11
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					11
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					1
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					1
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					1
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					1
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-					3
06	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			Y	-0-					3
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			Y	-0-					3
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			Y	-0-					3
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					3
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					2
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					2
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					2
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					2
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-					2
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					1
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					1
07	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			Y	-0-					1
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
06	720	N	415	-0-	-305	-0-	415	2			Y	-0-					1
07	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	-0-					1
08	620	N	255	-0-	-365	-0-	255	2			Y	-0-					1
09	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	2			Y	-0-					1
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					3
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			Y	-0-					3
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					3
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			Y	-0-					3
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					3
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					1
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					1
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					1
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-					1
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					1
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					2
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			Y	-0-					2
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					2
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	2			Y	-0-					2
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					2
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					4
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					4
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					4
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					4
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					4
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					1
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					1
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					1
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					1
09	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			Y	-0-					1
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					11
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					11
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					11
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					11
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			Y	-0-					11
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					13
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					13
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					13
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					13
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					13
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					13

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					1
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					1
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					1
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			Y	-0-					1
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			Y	-0-					1
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					34
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					34
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					34
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					34
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					34
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	505	-0-	-270	-0-	505	2			Y	-0-					5
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					5
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					5
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					5
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					5
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	994	-0-	-339	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	498	-0-	-792	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	1333	X	472	-0-	-861	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	854	-0-	-324	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					3
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	2			Y	-0-					3
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			Y	-0-					3
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					3
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					3
GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748																	
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					1
06	2640	N	2445	-0-	-195	-0-	2445	2			Y	-0-					1
07	2728	N	2516	-0-	-212	-0-	2516	2			Y	-0-					1
08	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	2			Y	-0-					1
09	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					1
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					1
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732																	
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			Y	-0-					1
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			Y	-0-					1
07	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-					1
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	2			Y	-0-					1
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					1
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					1
GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840																	
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y	7					48
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					48
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					48
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					48
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					48
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					48

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

05	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	965	1	2804	3	Y	-0-					137
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1122	1	3430	3	Y	-0-					137
07	4991	X	3592	-0-	-1399	-0-	932	1	2660	3	Y	-0-					137
08	4991	X	3520	-0-	-1471	-0-	968	1	2552	3	Y	-0-					137
09	4830	X	4308	-0-	-522	-0-	1682	1	2626	3	Y	-0-					137
10	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	1853	1	2216	3	Y	-0-					137
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376																	
05	1612	X	979	-0-	-633	-0-	250	1	725	3	Y	4					23
							4	9									
06	1500	X	615	-0-	-885	-0-	152	1	463	3	Y	-0-					23
07	1085	X	844	-0-	-241	-0-	213	1	608	3	Y	21	35	1			9
							23	9									
08	1085	X	782	-0-	-303	-0-	212	1	559	3	Y	10					19
							11	9									
*09	1050	X	840	-0-	-210	-0-	328	1	512	3	Y	-0-					19
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	385	1	461	3	Y	2					22
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	177	1	512	3	Y	-0-					23
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	143	1	436	3	Y	-0-					23
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	225	1	642	3	Y	17	37	1			3
							19	9									
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	234	1	618	3	Y	13					16
							14	9									
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	349	1	546	3	Y	-0-					16
10	899	N	673	-0-	-226	-0-	306	1	365	3	Y	2					20
							2	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	85	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	18	1	55	3	Y	-0-					6
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	30	1	87	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	36	1	96	3	Y	1					3
							1	9									
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	55	1	85	3	Y	-0-					3
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	68	1	81	3	Y	-0-					1

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	274	-0-	-98	-0-	70	1	204	3	Y	-0-					86
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	92	1	283	3	Y	-0-					86
07	372	X	289	-0-	-83	-0-	75	1	213	3	Y	1	47	1			40
							1	9									
08	279	X	262	-0-	-17	-0-	72	1	190	3	Y	-0-					40
09	390	X	228	-0-	-162	-0-	89	1	139	3	Y	-0-					40
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	117	1	139	3	Y	1					41
							1	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	425	-0-	-226	-0-	109	1	316	3	Y	-0-					76
06	630	X	594	-0-	-36	-0-	147	1	447	3	Y	-0-					76
07	496	X	454	-0-	-42	-0-	118	1	335	3	Y	1	74	1			3
							1	9									
08	465	X	327	-0-	-138	-0-	90	1	237	3	Y	-0-					3
09	600	X	215	-0-	-385	-0-	84	1	131	3	Y	-0-					3
10	465	N	242	-0-	-223	-0-	110	1	131	3	Y	1					4
							1	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	405	-0-	-556	-0-	103	1	299	3	Y	3					13
							3	9									
06	930	X	257	-0-	-673	-0-	63	1	194	3	Y	-0-					13
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	119	1	341	3	Y	11	19	1			5
							12	9									
08	465	X	401	-0-	-64	-0-	109	1	286	3	Y	5					10
							6	9									
*09	450	X	358	-0-	-92	-0-	140	1	218	3	Y	-0-					10
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	148	1	177	3	Y	-0-					9

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	532	-0-	-305	-0-	136	1	396	3	Y	-0-					129
06	810	X	802	-0-	-8	-0-	198	1	604	3	Y	-0-					129
07	837	X	650	-0-	-187	-0-	169	1	481	3	Y	-0-					129
08	713	X	484	-0-	-229	-0-	133	1	351	3	Y	-0-					129
09	810	X	611	-0-	-199	-0-	239	1	372	3	Y	-0-					129
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	246	1	294	3	Y	-0-					129

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	502	-0-	-800	-0-	129	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	673	-0-	-317	-0-	166	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	523	-0-	-221	-0-	136	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	543	-0-	-77	-0-	149	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	591	-0-	-69	-0-	231	1	360	3	Y	-0-					-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	298	1	357	3	Y	-0-					-0-

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	140	1	408	3	Y	-0-					88
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	81	1	249	3	Y	-0-					88
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	98	1	281	3	Y	1	62	1			27
							1	9									
08	558	N	325	-0-	-233	-0-	89	1	236	3	Y	-0-					27
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	139	1	216	3	Y	-0-					27
10	372	N	178	-0-	-194	-0-	81	1	96	3	Y	1					28
							1	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	147	3	Y	-0-					32
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	80	1	246	3	Y	-0-					32
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	27	1	78	3	Y	-0-					32
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	219	1	342	3	Y	-0-					32
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	163	1	196	3	Y	-0-					32

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	319	1	925	3	N	10					31
							11	9									
06	1230	N	805	-0-	-425	-0-	199	1	606	3	N	-0-					31
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	328	1	932	3	N	30	53	1			8
							33	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	355	1	932	3	N	18					26
							20	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	567	1	882	3	N	-0-					26
10	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	526	1	626	3	N	3					29
							3	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	220	1	641	3	N	5					18
							6	9									
06	810	N	604	-0-	-206	-0-	149	1	455	3	N	-0-					18
07	992	N	902	-0-	-90	-0-	228	1	651	3	N	21	37	1			2
							23	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	250	1	658	3	N	13					15
							14	9									
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	381	1	594	3	N	-0-					15
10	899	N	771	-0-	-128	-0-	350	1	418	3	N	3					16
							3	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		218	-0-	218	218	42	1	176	3	Y	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	138	1	1286	3	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	137	1	798	3	Y	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	135	1	1283	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	98	1	831	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	74	1	831	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	851	-0-	-606	-0-	104	1	747	3	Y	-0-					-0-

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	60	1	353	3	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	33	1	375	3	N	-0-					-0-
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	61	1	441	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	4	1	21	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	480	-0-	-388	-0-	47	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	359	-0-	-331	-0-	53	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	37	1	355	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	39	1	282	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	69	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	88	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	51	1	580	3	Y	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	87	1	623	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	36	1	312	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	22	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		67	-0-	67	67	8	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	32	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	526	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	76	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10	10	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	596	-0-	-148	-0-	58	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	587	-0-	-373	-0-	86	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	812	-0-	-397	-0-	74	1	707	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	42	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	505	-0-	-301	-0-	62	1	443	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	61	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	365	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	583	3	Y	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	391	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	6	1	52	3	N	-0-	20	1			1
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					1
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	-0-					1
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	N	-0-					1
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	10	11	1			-0-
							11	9									
10	248	N	51	-0-	-197	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	252	-0-	-138	-0-	37	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	549	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	402	-0-	-218	-0-	49	1	353	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	126	-0-	-153	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	24	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	31	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 143137 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	34	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	54	1	469	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

05	868	N	858	-0-	-10	-0-	83	1	775	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	727	-0-	-143	-0-	106	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	69	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	78	1	663	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					-0-
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	109	1	788	3	Y	4					4
							4	9									

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	47	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	42	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	45	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	51	1	442	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	69	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	73	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	48	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	69	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	62	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	84	1	724	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	68	1	798	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	75	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	758	-0-	-110	-0-	44	1	714	3	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	79	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	65	1	672	3	Y	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	106	1	918	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	31	1	272	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	25	1	147	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	N	-0-					-0-
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	18	1	106	3	N	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	145	-0-	-155	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	21	1	191	3	N	-0-					-0-
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	30	1	178	3	N	-0-					-0-
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 6766

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	22	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

05	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	38	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	N	-0-					-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

05	589	N	405	-0-	-184	-0-	39	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	194	-0-	-436	-0-	28	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	486	-0-	-103	-0-	46	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	69	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	285	-0-	-211	-0-	35	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	34	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	Y	4					4
							4	9									

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	40	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	20	1	186	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	84	-0-	-226	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

05	372	N	350	-0-	-22	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

05	403	N	371	-0-	-32	-0-	36	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	40	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	43	1	307	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

05	620	N	321	-0-	-299	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	255	-0-	-135	-0-	37	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	27	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	25	1	177	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	72	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	52	1	500	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	65	1	470	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	136	1	797	3	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	89	1	853	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	95	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	489	-0-	-351	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	665	-0-	-296	-0-	81	1	584	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	27	1	252	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	120	1	703	3	Y	9	1	8			8
							10	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	106	1	1014	3	Y	5	2	1	1	8	10
							6	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	115	1	978	3	Y	7	4	1	1	8	12
							8	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	103	1	1168	3	Y	9	3	8			18
							10	9									
10	1116	N	828	-0-	-288	-0-	100	1	724	3	Y	4	18	1			4
							4	9									

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	63	1	745	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	67	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	46	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	60	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	69	1	712	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	826	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	24	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	126	1	1172	3	Y	3	23	1			-0-
							3	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	128	1	750	3	Y	8					8
							9	9									
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	140	1	1339	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	141	1	1200	3	Y	7	4	1			13
							8	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	85	1	966	3	Y	6					19
							7	9									
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1337	3	Y	4	19	1			4
							4	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	118	1	1103	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	150	1	876	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	954	-0-	-131	-0-	90	1	863	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	103	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	809	-0-	-211	-0-	66	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	790	-0-	-171	-0-	96	1	694	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	22	-0-	-1652	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1320	N	23	-0-	-1297	-0-	3	1	18	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
07	527	N	36	-0-	-491	-0-	2	1	20	3	Y	13	1	1			13
							14	9									
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	5	1	8			17
							6	9									
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	16	1			1
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	53	1	494	3	Y	-0-	4	1			5
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	71	1	418	3	Y	-0-					5
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	52	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	58	1	422	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	164	1	1524	3	Y	-0-	16	1			17
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	221	1	1292	3	Y	-0-					17
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	159	1	1513	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	143	1	1220	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1039	-0-	-461	-0-	84	1	955	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	203	1	1466	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	140	1	1304	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	174	1	1019	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	120	1	1140	3	Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	135	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	95	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	188	1	1358	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	118	1	1098	3	Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	155	1	906	3	Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	108	1	1026	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	98	1	830	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	78	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	130	1	936	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 2 RRCID -> 235327 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6898 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 3 RRCID -> 235402 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6854 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	901	-0-	-153	-0-	71	1	830	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	72	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	46	1	736	3	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	67	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	76	1	781	3	Y	-0-					-0-
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	121	1	1050	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	138	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	172	1	1668	3	Y	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	103	1	1668	3	Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	1350	3	Y	-0-					-0-
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	205	1	2111	3	Y	-0-					-0-
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	250	1	2168	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

05	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	89	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

05	589	N	488	-0-	-101	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	40	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	25	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	38	1	327	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

05	589	N	353	-0-	-236	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	289	-0-	-191	-0-	27	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

05	1147	N	992	-0-	-155	-0-	94	1	878	3	Y	18					48
							20	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	153	1	892	3	Y	32					80
							35	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	103	1	987	3	Y	29	86	1			23
							32	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	109	1	932	3	Y	-0-					23
09	1080	N	964	-0-	-116	-0-	78	1	885	3	Y	1	23	1			1
							1	9									
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	134	1	964	3	Y	-0-					1

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	179	1	1663	3	Y	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	258	1	1505	3	Y	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	173	1	1655	3	Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	157	1	1339	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	131	1	1475	3	Y	-0-					-0-
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	224	1	1614	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	93	1	1097	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	97	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	69	1	1111	3	Y	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	98	1	1045	3	Y	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	101	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	131	1	1137	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

05	372	N	302	-0-	-70	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

05	744	N	387	-0-	-357	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	304	-0-	-416	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	289	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

05	403	N	310	-0-	-93	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

05	1054	N	959	-0-	-95	-0-	75	1	883	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	990	N	661	-0-	-329	-0-	62	1	599	3	N	-0-					1
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	897	3	N	-0-					1
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	81	1	857	3	N	-0-					1
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	84	1	864	3	N	-0-					1
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	120	1	1117	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	171	1	996	3	Y	7					7
							8	9									
07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	114	1	1083	3	Y	4	2	1			9
							4	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	121	1	1031	3	Y	6	3	1			12
							7	9									
09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	87	1	987	3	Y	6					18
							7	9									
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	144	1	1037	3	Y	4	16	1			6
							4	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41819	X	23716	-0-	-18103	-0-	23209	3	507	9	Y	461	577	1			32
06	40470	X	15478	-0-	-24992	-0-	730	1	13959	3	Y	717	639	1	6	8	104
							789	9									
07	41819	X	20008	-0-	-21811	-0-	580	1	18248	3	Y	1073	1088	1	7	8	82
							1180	9									
08	25978	X	23128	-0-	-2850	-0-	1645	1	20914	3	Y	517	553	1	10	8	36
							569	9									
09	23010	X	20766	-0-	-2244	-0-	1147	1	19102	3	Y	470	481	1	7	8	18
							517	9									
10	23715	X	19660	-0-	-4055	-0-	1164	1	18021	3	Y	432	390	1	4	8	56
							475	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		3950	-0-	3950	3950	167	1	3199	3	Y	531	454	1	3	8	74
							584	9									
07	0		19289	-0-	19289	23239	497	1	15628	3	Y	2876	2744	1			206
							3164	9									
08	0		24285	-0-	24285	47524	1462	1	18586	3	Y	3852	3816	1			242
							4237	9									
*09	74608	X	27084	-0-	-47524	-0-	1311	1	21842	3	Y	3574	3675	1	8	8	133
							3931	9									
10	34782	X	30432	-0-	-4350	-0-	1618	1	25064	3	Y	3409	3095	1			447
							3750	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	329	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	273	1	849	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	342	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	698	-0-	-604	-0-	185	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	346	1	813	2	Y	-0-					-0-
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	300	1	748	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	220	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	218	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	240	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	434	-0-	-465	-0-	115	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	588	-0-	-312	-0-	175	1	413	2	Y	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	227	1	565	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	204	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	188	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	203	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	198	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	218	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	207	1	516	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	157	1	513	2	Y	-0-					2
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	144	1	482	2	Y	-0-					2
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	160	1	471	2	Y	-0-					2
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	130	1	389	2	Y	-0-					2
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	143	1	357	2	Y	-0-					2
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	145	1	388	2	Y	-0-					2

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	148	1	480	2	Y	-0-					34
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	139	1	466	2	Y	-0-					34
07	775	N	611	-0-	-164	-0-	155	1	456	2	Y	-0-					34
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	129	1	388	2	Y	-0-					34
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	163	1	409	2	Y	-0-					34
10	620	N	496	-0-	-124	-0-	135	1	361	2	Y	-0-					34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	98	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	90	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	105	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	80	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	107	1	269	2	Y	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	112	1	297	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	78	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	68	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	88	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	76	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	90	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	84	1	209	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	156	1	508	2	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	139	1	468	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	159	1	468	2	N	-0-					-0-
08	651	N	442	-0-	-209	-0-	110	1	332	2	N	-0-					-0-
09	600	N	449	-0-	-151	-0-	128	1	321	2	N	-0-					-0-
10	620	N	458	-0-	-162	-0-	125	1	333	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	140	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	134	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	153	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	127	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	143	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	152	1	404	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	172	1	562	2	Y	4					14
							4	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	154	1	516	2	Y	3					17
							3	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	180	1	531	2	Y	10	24	1			3
							11	9									
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	154	1	463	2	Y	2					5
							2	9									
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	163	1	410	2	Y	3					8
							3	9									
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	166	1	444	2	Y	1					9
							1	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	148	1	484	2	Y	4					8
							4	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	134	1	451	2	Y	2					10
							2	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	161	1	474	2	Y	9	17	1			2
							10	9									
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	131	1	392	2	Y	2					4
							2	9									
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	142	1	357	2	Y	3					7
							3	9									
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	138	1	369	2	Y	1					8
							1	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	134	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	124	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	130	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	119	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	142	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	127	1	316	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	137	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	97	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	95	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	94	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	140	1	330	2	Y	-0-					-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	194	1	482	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	237	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	236	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	994	-0-	-122	-0-	265	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	259	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	303	1	712	2	Y	-0-					-0-
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	286	1	713	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-		-0-	-0-	157	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	594	-0-		-66	-0-	144	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-		-30	-0-	174	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	544	-0-		-76	-0-	144	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-		-0-	-0-	190	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	574	-0-		-77	-0-	164	1	410	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	490	-0-		-6	-0-	122	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-		-41	-0-	114	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-		-42	-0-	129	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-		-71	-0-	113	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-		-0-	-0-	149	1	350	2	Y	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-		-0-	-0-	157	1	390	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-		-0-	-0-	134	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-		-0-	-0-	118	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-		-137	-0-	122	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	410	-0-		-148	-0-	102	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-		-7	-0-	143	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-		-10	-0-	133	1	353	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-		-0-	-0-	169	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-		-0-	-0-	144	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-		-0-	-0-	184	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-		-70	-0-	146	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-		-0-	-0-	212	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	661	-0-		-21	-0-	189	1	472	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-		-0-	-0-	57	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-		-0-	-0-	59	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-		-38	-0-	61	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-		-28	-0-	55	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-		-40	-0-	66	1	164	2	Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-		-0-	-0-	59	1	157	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-		-0-	-0-	216	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	841	-0-		-89	-0-	205	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	809	-0-		-152	-0-	216	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	748	-0-		-120	-0-	199	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-		-0-	-0-	252	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	789	-0-		-17	-0-	226	1	563	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	109	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	119	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	117	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	293	-0-	-172	-0-	73	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	269	-0-	-241	-0-	77	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	80	1	214	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	133	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	127	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	470	-0-	-243	-0-	125	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	412	-0-	-115	-0-	109	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	156	1	366	2	Y	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	151	1	377	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	150	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	597	-0-	-63	-0-	145	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	161	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	140	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	181	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	151	1	376	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	123	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	119	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	145	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	105	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	181	1	426	2	Y	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	162	1	403	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	261	1	792	2	Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	247	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	258	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	211	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	308	1	725	2	Y	-0-					-0-
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	292	1	728	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	105	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	99	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	103	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	210	-0-	-224	-0-	56	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	310	-0-	-110	-0-	92	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	78	1	195	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	226	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	205	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	239	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	163	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	255	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	244	1	608	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	256	1	832	2	Y	-0-					2
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	247	1	827	2	Y	-0-					2
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	274	1	807	2	Y	-0-					2
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	242	1	729	2	Y	-0-					2
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	269	1	673	2	Y	-0-					2
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	284	1	756	2	Y	-0-					2

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	152	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	155	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	175	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	140	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	185	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	177	1	470	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	129	1	420	2	Y	-0-					1
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	129	1	432	2	Y	-0-					1
07	682	N	578	-0-	-104	-0-	146	1	432	2	Y	-0-					1
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	120	1	359	2	Y	-0-					1
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	135	1	340	2	Y	-0-					1
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	142	1	377	2	Y	-0-					1

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	615	-0-	-470	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	521	-0-	-378	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	127	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	112	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	138	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	117	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	147	1	370	2	Y	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	144	1	383	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	212	1	690	2	N	-0-					-0-
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	193	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	860	-0-	-225	-0-	218	1	642	2	N	-0-					-0-
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	198	1	593	2	N	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	236	1	591	2	N	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	237	1	633	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	101	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	110	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	141	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	76	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	163	1	407	2	Y	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	150	1	400	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	136	1	411	2	N	-0-					-0-
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	126	1	393	2	N	-0-					-0-
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	138	1	380	2	N	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	123	1	339	2	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	152	1	358	2	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	151	1	375	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	242	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	239	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	256	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	248	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	285	1	670	2	Y	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	269	1	669	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	222	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	203	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	222	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	236	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	765	-0-	-75	-0-	228	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	220	1	549	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	201	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	847	-0-	-113	-0-	206	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	877	-0-	-177	-0-	234	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	208	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	235	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	234	1	584	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	354	1	1073	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	329	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	377	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	301	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	363	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	369	1	920	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	92	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	88	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	103	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	89	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	121	1	304	2	Y	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	116	1	310	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-		-0-	-0-	183	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	742	-0-		-68	-0-	170	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	727	-0-		-110	-0-	184	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	669	-0-		-106	-0-	167	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	681	-0-		-69	-0-	194	1	487	2	Y	-0-					-0-
*10	707	N	707	-0-		-0-	-0-	193	1	514	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	432	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1704	-0-		-66	-0-	414	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1754	-0-		-75	-0-	467	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1548	-0-		-188	-0-	411	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1669	-0-		-41	-0-	498	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*10	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	485	1	1210	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-		-0-	-0-	135	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-		-25	-0-	125	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-		-11	-0-	162	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	428	-0-		-130	-0-	114	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-		-0-	-0-	162	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-		-61	-0-	160	1	399	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	307	1	929	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1170	-0-		-150	-0-	285	1	885	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1226	-0-		-138	-0-	327	1	899	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1136	-0-		-104	-0-	302	1	834	2	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	358	1	844	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	355	1	885	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-		-0-	-0-	180	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-		-0-	-0-	175	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-		-0-	-0-	193	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-		-26	-0-	158	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-		-0-	-0-	212	1	498	2	Y	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-		-0-	-0-	207	1	515	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	565	-0-		-55	-0-	140	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-		-29	-0-	139	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	530	-0-		-90	-0-	141	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	434	-0-		-124	-0-	115	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-		-58	-0-	153	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-		-28	-0-	143	1	356	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-		-0-	-0-	108	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-		-16	-0-	98	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-		-4	-0-	123	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-		-105	-0-	87	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-		-0-	-0-	118	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	371	-0-		-94	-0-	106	1	265	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	104	1	338	2	Y	-0-					7
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	96	1	323	2	Y	-0-					7
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-					7
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	102	1	308	2	Y	-0-					7
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	113	1	282	2	Y	-0-					7
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	108	1	287	2	Y	-0-					7

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	227	1	688	2	N	-0-					-0-
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	217	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	258	1	710	2	N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	240	1	665	2	N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	298	1	703	2	N	-0-					-0-
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	283	1	707	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	249	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	227	1	708	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	261	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	739	-0-	-253	-0-	196	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	260	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	252	1	629	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	92	1	278	2	N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	86	1	266	2	N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	98	1	269	2	N	-0-					-0-
08	372	N	230	-0-	-142	-0-	61	1	169	2	N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	97	1	228	2	N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	94	1	236	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	241	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	233	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	273	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	217	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	305	1	719	2	Y	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	266	1	664	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	209	1	632	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	197	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	211	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	185	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	251	1	592	2	Y	-0-					-0-
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	246	1	612	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	162	1	489	2	N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	153	1	475	2	N	-0-					-0-
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	185	1	511	2	N	-0-					-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	164	1	452	2	N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	216	1	510	2	N	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	225	1	561	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	140	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	128	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	502	-0-	-149	-0-	134	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	150	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	187	1	439	2	Y	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	204	1	507	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	300	1	908	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	281	1	874	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	310	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	944	-0-	-265	-0-	251	1	693	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	325	1	765	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	311	1	774	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	178	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	163	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	195	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	149	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	154	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	153	1	383	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

05	961	N	919	-0-	-42	-0-	228	1	691	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	205	1	638	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	877	-0-	-208	-0-	234	1	643	2	N	-0-					-0-
08	930	N	785	-0-	-145	-0-	208	1	577	2	N	-0-					-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	246	1	579	2	N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	235	1	586	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	174	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	153	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	178	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	165	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	208	1	490	2	Y	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	201	1	501	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	156	1	471	2	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	156	1	484	2	N	-0-					-0-
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	164	1	453	2	N	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	146	1	405	2	N	-0-					-0-
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	158	1	373	2	N	-0-					-0-
10	620	N	519	-0-	-101	-0-	149	1	370	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	290	1	876	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	305	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	364	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	350	1	968	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	299	1	705	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	896	-0-	-468	-0-	257	1	639	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	74	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	61	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	79	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	73	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	90	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	86	1	213	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

05	403	N	352	-0-	-51	-0-	82	1	268	2	N	2					9
							2	9									
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	91	1	304	2	N	2					11
							2	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	179	1	526	2	N	7	16	1			2
							8	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	88	1	263	2	N	1					3
							1	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	123	1	307	2	N	2					5
							2	9									
10	713	N	350	-0-	-363	-0-	95	1	254	2	N	1					6
							1	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					3
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					3
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					3
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					3
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	639	2	Y	-0-					3
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	6	1	560	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	327	-0-	-293	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	72	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	45	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	56	1	400	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	45	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	49	1	355	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	1986	-0-	-1672	-0-	10	1	1975	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	3480	X	2079	-0-	-1401	-0-	15	1	2063	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	2883	X	2198	-0-	-685	-0-	28	1	2169	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	45	1	2864	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2250	X	1963	-0-	-287	-0-	35	1	1927	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	2201	X	1923	-0-	-278	-0-	47	1	1875	2	N	-0-					-0-
							1	4									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	14308	-0-	-1006	-0-	69	1	14231	2	N	-0-					-0-
							8	4									
06	14820	X	14264	-0-	-556	-0-	103	1	14154	2	N	-0-					-0-
							7	4									
07	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	180	1	13890	2	N	-0-					-0-
							7	4									
08	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	285	1	18000	2	N	-0-					-0-
							8	4									
09	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	324	1	17756	2	N	-0-					-0-
							8	4									
*10	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	423	1	16777	2	N	-0-					-0-
							7	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4061	#	2463	-0-	-1598	-7652	12	1	2451	2	N	-0-			-0-
06	3480	#	2257	-0-	-1223	-8875	16	1	2241	2	N	-0-			-0-
07	3162	#	2129	-0-	-1033	-9908	27	1	2102	2	N	-0-			-0-
08	2883	#	2370	-0-	-513	-10421	37	1	2333	2	N	-0-			-0-
09	2580	#	2192	-0-	-388	-10809	39	1	2153	2	N	-0-			-0-
10	2449	#	2099	-0-	-350	-11159	52	1	2047	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

05	2542	N	1983	-0-	-559	-0-	10	1	1972	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
07	2108	N	1372	-0-	-736	-0-	18	1	1353	2	N	-0-			-0-
							1	4							
08	4279	N	4279	-0-	-0-	-0-	67	1	4210	2	N	-0-			-0-
							2	4							
09	3176	N	3176	-0-	-0-	-0-	57	1	3118	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	74	1	2919	2	N	-0-			-0-
							1	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11672 - 11687

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		61264	-0-	61264	61264	16	1	61217	2	N	-0-			-0-
							31	4							
08	14B2 EXT		107790	-0-	107790	169054	32	1	107709	2	N	-0-			-0-
							49	4							
09	14B2 EXT		59544	-0-	59544	228598	19	1	59499	2	N	-0-			-0-
							26	4							
*10	142600		42418	-0-	-100182	128416	16	1	42385	2	N	-0-			-0-
							17	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

05	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	11	1	2196	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	16	1	2223	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	30	1	2342	2	N	-0-			-0-
							1	4							
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	40	1	2560	2	N	-0-			-0-
							1	4							
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	45	1	2439	2	N	-0-			-0-
							1	4							
10	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	56	1	2224	2	N	-0-			-0-
							1	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

05	4650	X	3437	-0-	-1213	-0-	17	1	3418	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	4350	X	3469	-0-	-881	-0-	25	1	3442	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	51	1	3944	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	66	1	4180	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	74	1	4028	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	96	1	3806	2	N	-0-					-0-
							2	4									

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

05	4991		-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	4830		-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	27	1	1715	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2750	R	2750	-0-	-0-	-0-	49	1	2700	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2022	2	N	-0-					-0-
							1	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 13797 PERF.13550 - 13776

05	6076	X	4145	-0-	-1931	-0-	20	1	4123	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	5880	X	4506	-0-	-1374	-0-	33	1	4471	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	6076	X	4452	-0-	-1624	-0-	57	1	4393	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	5146	X	3264	-0-	-1882	-0-	51	1	3212	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	4980	X	3216	-0-	-1764	-0-	58	1	3157	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	4650	X	2550	-0-	-2100	-0-	63	1	2486	2	N	-0-					-0-
							1	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

05	0	W	1142	-0-	1142	19633	6	1	1136	2	N	-0-					-0-
06	0	W	893	-0-	893	20526	6	1	887	2	N	-0-					-0-
07	0	W	965	-0-	965	21491	12	1	953	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1207	-0-	1207	22698	19	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1094	-0-	1094	23792	20	1	1074	2	N	-0-					-0-
*10	2500	N	949	-0-	-1551	22241	23	1	926	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	214	-0-	-1553	-0-	1	1	213	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	472	-0-	-1208	-0-	3	1	469	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	20	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	29	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	32	1	1742	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	36	1	1420	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1195	-0-	1195	1195	6	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		132	-0-	132	1327	1	1	131	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		79	-0-	79	1406	1	1	78	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1406					N	-0-					-0-
09	0	W	87	-0-	87	1493	2	1	85	2	N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1493					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50614	X	8963	-0-	-41651	-0-	43	1	8915	2	N	-0-					-0-
							5	4									
06	11070	X	8401	-0-	-2669	-0-	61	1	8336	2	N	-0-					-0-
							4	4									
07	11439	X	7426	-0-	-4013	-0-	95	1	7327	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	10509	X	6747	-0-	-3762	-0-	105	1	6639	2	N	-0-					-0-
							3	4									
09	9360	X	6432	-0-	-2928	-0-	115	1	6314	2	N	-0-					-0-
							3	4									
10	8959	X	4531	-0-	-4428	-0-	111	1	4418	2	N	-0-					-0-
							2	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	490	-0-	-3385	-0-	2	1	488	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	1708	-0-	-2042	-0-	12	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3112	-0-	-763	-0-	40	1	3072	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2971	-0-	-904	-0-	46	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3050	-0-	-610	-0-	55	1	2995	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	72	1	2850	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	#	3837	-0-	-782	-0-	18	1	3817	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	3930	#	3613	-0-	-317	-0-	26	1	3585	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	4061	#	3691	-0-	-370	-0-	47	1	3642	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	4030	#	3686	-0-	-344	-0-	57	1	3627	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	3780	#	3527	-0-	-253	-0-	63	1	3462	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	3844	#	3252	-0-	-592	-0-	80	1	3171	2	N	-0-					-0-
							1	4									

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345898		NO RPT	-0-	-345898	-0-					N	NO RPT					-0-
06	334740		NO RPT	-0-	-334740	-0-					N	NO RPT					-0-
07	345898		NO RPT	-0-	-345898	-0-					N	NO RPT					-0-
08	345898		NO RPT	-0-	-345898	-0-					N	NO RPT					-0-
09	334740		NO RPT	-0-	-334740	-0-					N	NO RPT					-0-
10	345898		NO RPT	-0-	-345898	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9552 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	39680	-0-	39680	310546	189	1	39001	2	N	425	407	1			41
							22	4	468	9							
06	0	W	27828	-0-	27828	338374	199	1	27330	2	N	260	291	1			10
							13	4	286	9							
07	0	W	22095	-0-	22095	360469	280	1	21613	2	N	174	173	1			11
							11	4	191	9							
08	58714		34245	-0-	-24469	336000	533	1	33696	2	N	-0-					11
							16	4									
09	56820		19080	-0-	-37740	298260	342	1	18730	2	N	-0-					-0-
							8	4									
*10	58714		11849	-0-	-46865	251395	291	1	11553	2	N	-0-					-0-
							5	4									

TORDILLA (J-75) 90753 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
NW GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 263273 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9855 - 9860

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TORDILLA (L-27) 90753 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 262313 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11322 - 11338

05	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - P&A 05/20/14

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TORDILLA (M-10) 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: 1 RRCID -> 266987 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12531 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

05	15869	X	3922	-0-	-11947	-0-	19	1	3901	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	27	1	3713	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	4278	X	3455	-0-	-823	-0-	44	1	3409	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	4278	X	3556	-0-	-722	-0-	55	1	3499	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	4140	X	3558	-0-	-582	-0-	64	1	3492	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	3937	X	3087	-0-	-850	-0-	76	1	3010	2	N	-0-					-0-
							1	4									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					110
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	N	-0-					110
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					110
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					110
09	3000	N	20996	-0-	17996	17996	248	1	20337	3	N	374	187	1			297
							411	9									
*10	3100	N	22801	-0-	19701	37697	257	1	22248	3	N	269	362	1			204
							296	9									

TORDILLA-NC (L-27F) 90763 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 162591 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11364 - 11500

*05	0	W	189217	-0-	189217	724824	911	1	188200	2	N	-0-					-0-
							106	4									
*06	0	W	118427	-0-	118427	843251	857	1	117515	2	N	-0-					-0-
							55	4									
*07	0	W	99080	-0-	99080	942331	1266	1	97764	2	N	-0-					-0-
							50	4									
*08	0	W	66928	-0-	66928	1009259	1041	1	65856	2	N	-0-					-0-
							31	4									
*09	0	W	45272	-0-	45272	1054531	812	1	44440	2	N	-0-					-0-
							20	4									
*10	0	W	32250	-0-	32250	1086781	792	1	31445	2	N	-0-					-0-
							13	4									

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 250264 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11870 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - P&A 05/20/14														

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

05	0		1195	-0-	1195	1195	6	1	1189	2	N	-0-					-0-
*06	0	W	132	-0-	132	1327	1	1	131	2	N	-0-					-0-
*07	0	W	79	-0-	79	1406	1	1	78	2	N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	1406					N	-0-					-0-
*09	0	W	87	-0-	87	1493	2	1	85	2	N	-0-					-0-
10	250		64	-0-	-186	1307	2	1	62	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

05	3844	#	1115	-0-	-2729	-0-	154	1	941	3	N	18					200
							20	9									
06	3720	#	632	-0-	-3088	-0-	110	1	504	3	N	16	180	1			36
							18	9									
07	3844	#	25	-0-	-3819	-0-	9	1	16	3	N	-0-					36
08	1116	#	4	-0-	-1112	-0-	1	1	3	3	N	-0-					36
09	1080	#	8	-0-	-1072	-0-	8	3			N	-0-					36
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					36

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

05	3193	#	1200	-0-	-1993	-0-	1126	2	74	9	N	67					142
06	3090	#	2527	-0-	-563	-0-	2514	2	13	9	N	12					154
07	3193	#	2913	-0-	-280	-0-	2806	2	107	9	N	97	176	1			75
08	3038	#	1613	-0-	-1425	-0-	1605	2	8	9	N	7					82
09	2520	#	2269	-0-	-251	-0-	2263	2	6	9	N	5					87
*10	2914	#	1013	-0-	-1901	-0-	928	2	85	9	N	77					164

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008														

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	394	-0-	-598	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	960	X	682	-0-	-278	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	682	X	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	690	X	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	713	X	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 123527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7282 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 6 RRCID -> 123526 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	99	110	1			69
							109	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	655	2	Y	31	26	1			74
							34	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	2	Y	28					102
							31	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	10					112
							11	9									
09	720	N	190	-0-	-530	-0-	25	1	162	2	Y	3					115
							3	9									
10	1054	N	415	-0-	-639	-0-	25	1	382	2	Y	7					122
							8	9									

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

05	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	895	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	25	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	282	-0-	-348	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	419	-0-	-511	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

05	1085	N	354	-0-	-731	-0-	25	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	841	-0-	-239	-0-	25	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	25	1	1191	2	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	269	-0-	-571	-0-	25	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	498	-0-	-711	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	25	1	827	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	25	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	25	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	279	-0-	-558	-0-	25	1	254	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	N	111	69	1			42
							122	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	143	2	N	236	167	1			111
							260	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	N	69	152	1			28
							76	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	131					159
							144	9									
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	25	1	5	2	N	43					202
							47	9									
10	434	N	65	-0-	-369	-0-	25	1	3	2	N	34	131	1			105
							37	9									

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 118228 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10312 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	4529	-0-	-3128	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6400	-0-	-1257	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7093	-0-	-497	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	7323	-0-	7323	7323	7323	2			N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3136 R	2884	-0-	-252	-0-	254 1 21 9		2609 2		Y	19					168
06	3030 #	2579	-0-	-451	-0-	229 1 10 9		2340 2		Y	9					177
07	2914 #	1461	-0-	-1453	-0-	188 1 25 9		1248 2		Y	23					200
08	2914 #	2584	-0-	-330	-0-	238 1 9 9		2337 2		Y	8	160	1			48
09	2790 #	2374	-0-	-416	-0-	229 1 32 9		2113 2		Y	29					77
*10	3091 R	3091	-0-	-0-	-0-	246 1 25 9		2820 2		Y	23					100

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	2487	-0-	-737 B	-0-	2332 2		155 9		Y	141	183	0			98
06	3120 X	2347	-0-	-773 B	-0-	2084 2		263 9		Y	239	197	0			140
07	4185 X	2354	-0-	-1831 B	-0-	2352 2		2 9		Y	2					142
08	4185 X	2498	-0-	-1687 B	-0-	2437 2		61 9		Y	55					197
09	4050 X	2331	-0-	-1719 B	-0-	2273 2		58 9		Y	53	187	0			63
*10	2540 X	2540	-0-	-0- B	-0-	2459 2		81 9		Y	74					137

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					Y	-0-					252
06	11106	X	11106	-0-	-0- B	-0-	11064	2	42	9	Y	38	197	1			93
07	37216	X	37216	-0-	-0- B	-0-	36744	2	472	9	Y	429	377	1			145
08	28471	X	28471	-0-	-0- B	-0-	28161	2	310	9	Y	282	192	1			235
09	25581	X	25581	-0-	-0- B	-0-	25393	2	188	9	Y	171	191	1			215
*10	26819	X	26819	-0-	-0- B	-0-	26543	2	276	9	Y	251	383	1			83

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16					138
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	44					182
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15					197
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					197
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	141	0			62

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

05	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					Y	-0-					230
06	2910	X	429	-0-	-2481 B	-0-	429	2			Y	-0-					230
07	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					Y	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					230
*09	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					230
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					207

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

05	2037	X	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	2			Y	-0-					77
06	7946	X	7946	-0-	-0- B	-0-	7940	2	6	9	Y	5					82
07	10013	X	2806	-0-	-7207 B	-0-	2806	2			Y	-0-					82
08	10013	X	1	-0-	-10012 B	-0-	1	2			Y	-0-					82
09	9690	X	2195	-0-	-7495 B	-0-	2195	2			Y	-0-					82
*10	7188	X	7188	-0-	-0- B	-0-	7188	2			Y	-0-					82

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

05	7812	X	7323	-0-	-489 B	-0-	7292	2	31	9	Y	28					235
06	7560	X	6974	-0-	-586 B	-0-	6898	2	76	9	Y	69	186	0			118
07	7812	X	6908	-0-	-904 B	-0-	6820	2	88	9	Y	80					198
08	7812	X	6663	-0-	-1149 B	-0-	6577	2	86	9	Y	78	184	0			92
09	7560	X	6290	-0-	-1270 B	-0-	6204	2	86	9	Y	78					170
*10	6741	X	6741	-0-	-0- B	-0-	6669	2	72	9	Y	65					235

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11580 - 11586

05	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			Y	-0-					203
06	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					203
07	1333	N	1132	-0-	-201 B	-0-	1126	2	6	9	Y	5	156	0			52
08	1302	N	1060	-0-	-242 B	-0-	1059	2	1	9	Y	1					53
09	1170	N	267	-0-	-903 B	-0-	267	2			Y	-0-					53
*10	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			Y	-0-					53

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

05	6068 X	6068	-0-	-0-	B	-0-	5955	2	113	9	N	103	189	0			112
06	6384 X	6384	-0-	-0-	B	-0-	6306	2	78	9	N	71					183
07	6294 X	6294	-0-	-0-	B	-0-	6198	2	96	9	N	87					270
08	5427 X	5427	-0-	-0-	B	-0-	5350	2	77	9	N	70	183	0			157
09	5603 X	5603	-0-	-0-	B	-0-	5556	2	47	9	N	43					200
*10	5397 X	5397	-0-	-0-	B	-0-	5319	2	78	9	N	71					273

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

05	20274 #	17975	-0-	-2299		-0-	723	1	17092	2	N	145	179	1			153
							160	9									
06	23249	23249	-0-	-0-		-0-	767	1	22104	2	N	344	352	1			145
							378	9									
07	20985	20985	-0-	-0-		-0-	756	1	19860	2	N	335	357	1			123
							369	9									
08	20367	16862	-0-	-3505		-0-	568	1	16010	2	N	258	176	1			205
							284	9									
09	19710	20557	-0-	847		847	696	1	19520	2	N	310	354	1			161
							341	9									
10	20367	16894	-0-	-3473		-0-	481	1	16141	2	N	247	354	1			54
							272	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

05	15531 X	13650	-0-	-1881		-0-	1737	1	10820	3	Y	994	1059	1			83
							1093	9									
06	14582 X	14582	-0-	-0-		-0-	2018	1	11489	3	Y	977	936	1			124
							1075	9									
07	13302 X	13302	-0-	-0-		-0-	2330	1	9983	3	Y	899	898	1			125
							989	9									
08	13268 X	13210	-0-	-58		-0-	2440	1	10207	3	Y	512	583	1			54
							563	9									
09	13058 X	13058	-0-	-0-		-0-	2512	1	9809	3	Y	670	668	1			56
							737	9									
*10	14029 X	14029	-0-	-0-		-0-	2682	1	10227	3	Y	1018	948	1			126
							1120	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	371	1	2313	3	Y	526	543	1			44
							579	9									
06	3000	N	3375	-0-	375	375	435	1	2477	3	Y	421	412	1			53
							463	9									
07	3577	X	3202	-0-	-375	-0-	517	1	2213	3	Y	429	422	1			60
							472	9									
08	3069	X	1982	-0-	-1087	-0-	345	1	1442	3	Y	177	218	1			19
							195	9									
09	2970	X	223	-0-	-2747	-0-	44	1	170	3	Y	8	26	1			1
							9	9									
10	3069	X	188	-0-	-2881	-0-	37	1	142	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2605	-0-	-1208	-0-	183	1	1334	3	Y	989	1044	1			83
							1088	9									
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	199	1	1602	3	Y	482	504	1			61
							530	9									
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	265	1	1875	3	Y	1012	932	1			141
							1113	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	310	1	2075	3	Y	697	765	1			73
							767	9									
*09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	317	1	2126	3	Y	981	972	1			82
							1079	9									
*10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	333	1	2252	3	Y	816	797	1			101
							898	9									

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	1808	-0-	-1664	-0-	478	1	1276	3	Y	49	51	1			4
							54	9									
06	3060	X	2172	-0-	-888	-0-	620	1	1490	3	Y	56	53	1			7
							62	9									
07	2480	X	1253	-0-	-1227	-0-	456	1	758	3	Y	35	37	1			5
							39	9									
08	2480	X	1010	-0-	-1470	-0-	397	1	595	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
09	2160	X	1579	-0-	-581	-0-	540	1	1011	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
10	2232	X	1515	-0-	-717	-0-	478	1	1005	3	Y	29	27	1			4
							32	9									

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	9434	-0-	-4175	-0-	2309	1	6289	3	Y	760	823	1			64
							836	9									
06	12030	X	10611	-0-	-1419	-0-	2460	1	7327	3	Y	749	718	1			95
							824	9									
07	11656	X	9760	-0-	-1896	-0-	2649	1	6278	3	Y	757	747	1			105
							833	9									
08	11160	X	9494	-0-	-1666	-0-	2694	1	6213	3	Y	534	583	1			56
							587	9									
09	10620	X	9410	-0-	-1210	-0-	2523	1	6153	3	Y	667	667	1			56
							734	9									
10	10974	X	9019	-0-	-1955	-0-	2484	1	5858	3	Y	615	595	1			76
							677	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	16822	-0-	-2057	-0-	1660	1	12084	3	Y	2798	2995	1			235
							3078	9									
06	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	1784	1	14371	3	Y	2893	2761	1			367
							3182	9									
07	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	1841	1	13045	3	Y	2911	2873	1			405
							3202	9									
08	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	1979	1	13248	3	Y	4247	4207	1			445
							4672	9									
09	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	1905	1	12781	3	Y	2903	3105	1			243
							3193	9									
*10	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	2078	1	14068	3	Y	2729	2635	1			337
							3002	9									

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	2104	1	13105	3	Y	509	489	1			43
							560	9									
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	1381	1	7860	3	Y	321	323	1			41
							353	9									
07	4650	X	4109	-0-	-541	-0-	749	1	3209	3	Y	137	159	1			19
							151	9									
08	14260	X	4454	-0-	-9806	-0-	839	1	3509	3	Y	96	105	1			10
							106	9									
09	13800	X	4226	-0-	-9574	-0-	837	1	3269	3	Y	109	110	1			9
							120	9									
10	14260	X	3714	-0-	-10546	-0-	755	1	2880	3	Y	72	72	1			9
							79	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	9892	-0-	-2012	-0-	958	1	6975	3	Y	1781	1914	1			149
							1959	9									
06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	1001	1	8064	3	Y	1773	1697	1			225
							1950	9									
07	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	1023	1	7247	3	Y	1734	1718	1			241
							1907	9									
08	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	1109	1	7425	3	Y	1149	1270	1			120
							1264	9									
09	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	1107	1	7423	3	Y	1642	1625	1			137
							1806	9									
*10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	1187	1	8035	3	Y	1554	1499	1			192
							1709	9									

TULE LAKE WELL #: 1 RRCID -> 270504 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12636 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		1685	-0-	1685	76312	188	1	1368	3	N	117	120	1			10
							129	9									
06	78478	X	2166	-0-	-76312	-0-	229	1	1848	3	N	81	81	1			10
							89	9									
07	2573	X	1958	-0-	-615	-0-	232	1	1646	3	N	73	73	1			10
							80	9									
08	2294	X	1925	-0-	-369	-0-	242	1	1620	3	N	57	61	1			6
							63	9									
09	2160	X	1649	-0-	-511	-0-	205	1	1377	3	N	61	62	1			5
							67	9									
10	2232	X	1450	-0-	-782	-0-	180	1	1216	3	N	49	48	1			6
							54	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 175301 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5472 - 5484

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 173775 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5510 - 5523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5499

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

05	1395	X	525	-0-	-870	-0-	116	1	405	2	N	-0-					-0-
							4	5									
06	1200	X	763	-0-	-437	-0-	171	1	592	2	N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	204	1	619	2	N	-0-					-0-
							44	5									
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	227	1	688	2	N	-0-					-0-
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	219	1	936	2	N	-0-					-0-
*10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	148	1	741	2	N	-0-					-0-

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			Y	-0-					-0-
06	10200	X	9598	-0-	-602	-0-	285	1	9313	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	6138	-0-	-4402	-0-	194	1	5944	2	Y	-0-					-0-
08	10540	X	1485	-0-	-9055	-0-	53	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	2631	-0-	-6969	-0-	83	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	9920	X	6936	-0-	-2984	-0-	214	1	6722	2	Y	-0-					-0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

05	1643	X	1150	-0-	-493	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1609	-0-	-11	-0-	48	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1847	-0-	-75	-0-	58	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1740	-0-	-182	-0-	63	1	1677	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	38	1	1148	2	Y	-0-					-0-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	64	1	2015	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	182	1			168
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	177	1			53

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

05	1209	N	691	-0-	-518	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	685	-0-	-365	-0-	20	1	665	2	N	-0-					-0-
07	930	N	787	-0-	-143	-0-	25	1	762	2	N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	40	1	1070	2	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	33	1	995	2	N	-0-					-0-
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1407	2	4	9	Y	4					42
06	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	33	1	1094	2	Y	1					43
							1	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	44	1	1359	2	Y	2					45
							2	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	54	1	1441	2	Y	-0-	1	1			44
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1447	2	Y	16	1	1			59
							18	9									
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	44	1	1390	2	Y	2	38	1			23
							2	9									

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

05	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	60	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	32	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	890	-0-	-257	-0-	32	1	858	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	670	-0-	-1370	-0-	21	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	318	-0-	-705	-0-	10	1	308	2	N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

05	1023	N	893	-0-	-130	-0-	885	2	8	9	Y	7					158
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	20	1	665	2	Y	3	1	1			160
							3	9									
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	27	1	827	2	Y	5	1	1			164
							6	9									
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	30	1	810	2	Y	2	1	1			165
							2	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	665	2	Y	28	2	1			191
							31	9									
10	868	N	730	-0-	-138	-0-	22	1	705	2	Y	3	151	1			43
							3	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	54	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	67	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	954	-0-	-876	-0-	30	1	924	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1184	-0-	-924	-0-	37	1	1147	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2245	-0-	-948	-0-	2203	2	42	9	Y	38	34	1			46
06	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	80	1	2621	2	Y	36	31	1			51
							40	9									
07	2666	X	2211	-0-	-455	-0-	69	1	2107	2	Y	32	37	1			46
							35	9									
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	94	1	2531	2	Y	37	66	1			17
							41	9									
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	99	1	3018	2	Y	46	8	1			55
							51	9									
*10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	123	1	3862	2	Y	75	37	1			93
							83	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	5346	-0-	-1970	-0-	5315	2	31	9	Y	28					259
06	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	9930	2	76	9	Y	69					328
07	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12447	2	70	9	Y	64	154	1			238
08	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12112	2	68	9	Y	62					300
09	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11069	2	153	9	Y	139	180	1			259
*10	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13144	2	47	9	Y	43	160	1			142

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	2759	-0-	-2294	-0-	2756	2	3	9	N	3					163
06	4890	X	2830	-0-	-2060	-0-	84	1	2745	2	N	1	1	1			163
							1	9									
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	134	1	4091	2	N	22	1	1			184
							24	9									
08	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	82	1	2212	2	N	-0-	1	1			183
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	105	1	3192	2	N	2	2	1			183
							2	9									
10	4247	X	1454	-0-	-2793	-0-	45	1	1409	2	N	-0-					183

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1114	-0-	-1800	-0-	1112	2	2	9	Y	2					24
06	2820	X	1728	-0-	-1092	-0-	1724	2	4	9	Y	4					28
07	1612	X	1318	-0-	-294	-0-	1316	2	2	9	Y	2	23	1			7
08	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2252	2	4	9	Y	4					11
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2074	2	9	9	Y	8	4	1			15
*10	3100	N	3684	-0-	584	584	3659	2	25	9	Y	23	18	1			20

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	443 198	1 9	21606	2	N	180	163	1			97
06	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	616 172	1 9	20158	2	N	156	15	1			238
07	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	607 130	1 9	18574	2	N	118	181	1			175
08	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	621 107	1 9	16659	2	N	97	182	1			90
09	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	441 136	1 9	13460	2	N	124	32	1			182
10	21793	X	13635	-0-	-8158	-0-	419 86	1 9	13130	2	N	78					260

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	2411	-0-	-4750	-0-	48 24	1 9	2339	2	N	22					109
06	4800	X	4748	-0-	-52	-0-	140 30	1 9	4578	2	N	27					136
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	122 45	1 9	3721	2	N	41					177
08	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	117	1	3149	2	N	-0-					177
09	4740	X	1556	-0-	-3184	-0-	49 11	1 9	1496	2	N	10					187
10	4898	X	3382	-0-	-1516	-0-	105	1	3277	2	N	-0-					187

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					379
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	155	1			224
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					224
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					224
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6618 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		5003	-0-	5003	5003	5003	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7482 - 7575

05	2542	X	1522	-0-	-1020	-0-	1518	2	4	9	Y	4					161
06	2460	X	1051	-0-	-1409	-0-	31	1	1012	2	Y	7					168
							8	9									
07	2542	X	1237	-0-	-1305	-0-	39	1	1189	2	Y	8					176
							9	9									
08	1798	X	1252	-0-	-546	-0-	45	1	1207	2	Y	-0-	1	1			175
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	63	1	1915	2	Y	8	1	1			182
							9	9									
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	51	1	1598	2	Y	1					183
							1	9									

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

05	24459	X	16142	-0-	-8317	-0-	16037	2	105	9	N	95					186
06	23670	X	17809	-0-	-5861	-0-	17711	2	98	9	N	89	184	1			91
07	23684	X	17738	-0-	-5946	-0-	17608	2	130	9	N	118	7	1			202
08	21204	X	18337	-0-	-2867	-0-	18241	2	96	9	N	87	182	1			107
09	20520	X	14651	-0-	-5869	-0-	14538	2	113	9	N	103	16	1			194
10	18414	X	17150	-0-	-1264	-0-	17034	2	116	9	N	105	179	1			120

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

05	23436	X	17922	-0-	-5514	-0-	17581	2	341	9	N	310	359	1			277
06	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14337	2	284	9	N	258	178	1			357
07	23436	X	14908	-0-	-8528	-0-	14703	2	205	9	N	186	232	1			311
08	17918	X	17359	-0-	-559	-0-	17045	2	314	9	N	285	361	1			235
09	17340	X	15302	-0-	-2038	-0-	14988	2	314	9	N	285	179	1			341
10	16399	X	14723	-0-	-1676	-0-	14409	2	314	9	N	285	362	1			264

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8920	2	78	9	N	71	168	1			93
06	7890	X	7775	-0-	-115	-0-	7721	2	54	9	N	49					142
07	8153	X	6938	-0-	-1215	-0-	6895	2	43	9	N	39	115	1			66
08	8990	X	5273	-0-	-3717	-0-	5251	2	22	9	N	20					86
09	8700	X	4081	-0-	-4619	-0-	4067	2	14	9	N	13					99
10	8990	X	4981	-0-	-4009	-0-	4948	2	33	9	N	30					129

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6702

05	2914	X	1330	-0-	-1584	-0-	1330	2			N	-0-					172
06	2400	X	1459	-0-	-941	-0-	43	1	1408	2	N	7					179
							8	9									
07	1922	X	1435	-0-	-487	-0-	45	1	1390	2	N	-0-					179
08	1922	X	890	-0-	-1032	-0-	32	1	852	2	N	5					184
							6	9									
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					184
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					184

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

05	16554	X	11805	-0-	-4749	-0-	11721	2	84	9	N	76	169	1			125
06	16020	X	7679	-0-	-8341	-0-	7638	2	41	9	N	37					162
07	16554	X	5603	-0-	-10951	-0-	5592	2	11	9	N	10					172
08	11811	X	5059	-0-	-6752	-0-	5048	2	11	9	N	10					182
09	11430	X	8415	-0-	-3015	-0-	8389	2	26	9	N	24					206
10	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	9876	2	75	9	N	68	161	1			113

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		817	-0-	817	817	817	2			N	-0-					42
10	14B2 EXT		1510	-0-	1510	2327	1510	2			N	-0-					42

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

05	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	329	1	16007	2	N	182	360	1			209
							200	9									
06	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	437	1	14301	2	N	128	188	1			149
							141	9									
07	14725	X	13235	-0-	-1490	-0-	414	1	12681	2	N	127	10	1			266
							140	9									
08	16523	X	12147	-0-	-4376	-0-	433	1	11626	2	N	80	8	1			338
							88	9									
09	15990	X	9012	-0-	-6978	-0-	284	1	8684	2	N	40	13	1			365
							44	9									
10	16523	X	10264	-0-	-6259	-0-	315	1	9863	2	N	78					443
							86	9									

KILLAM & HURD FEE PORCION 26 WELL #: 4 RRCID -> 270036 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6962 - 6974

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	20970	2	122	9	N	111	178	1			175
06	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	483	1	15795	2	N	60					235
							66	9									
07	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	487	1	14930	2	N	92	177	1			150
							101	9									
08	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	535	1	14308	2	N	85					235
							94	9									
09	11220	X	9744	-0-	-1476	-0-	308	1	9381	2	N	50	178	1			107
							55	9									
10	18321	X	11762	-0-	-6559	-0-	360	1	11312	2	N	82	157	1			32
							90	9									

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		2006	-0-	2006	2006	85	1	1907	2	N	13					13
							14	9									
03	0		2411	-0-	2411	4417	106	1	2290	2	N	14					27
							15	9									
04	0		3423	-0-	3423	7840	149	1	3249	2	N	23					50
							25	9									
05	0		81271	-0-	81271	89111	2197	1	78707	2	N	334					384
							367	9									
06	0	W	78221	-0-	78221	167332	77902	2	319	9	N	290	529	1			145
07	234700	X	67368	-0-	-167332	-0-	67101	2	267	9	N	243	178	1			210
08	57162	X	57162	-0-	-0-	-0-	56977	2	185	9	N	168	178	1			200
09	45039	X	45039	-0-	-0-	-0-	44932	2	107	9	N	97	177	1			120
*10	49900	X	49900	-0-	-0-	-0-	49786	2	114	9	N	104	189	1			35

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7149 - 7160

05	0		10376	-0-	10376	10376	208	1	10117	2	N	46					46
							51	9									
06	0	W	7873	-0-	7873	18249	232	1	7604	2	N	34	2	1			78
							37	9									
07	0	W	3770	-0-	3770	22019	119	1	3651	2	N	-0-	1	1			77
08	0	W	5334	-0-	5334	27353	191	1	5129	2	N	13	2	1			88
							14	9									
09	0	W	2866	-0-	2866	30219	90	1	2751	2	N	23	2	1			109
							25	9									
10	0	W	3355	-0-	3355	33574	103	1	3242	2	N	9					118
							10	9									

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

05	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	B	-0-	13	1	427	2	N	-0-					-0-
07	527	N	451	-0-	-76	B	-0-	14	1	437	2	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	16	1	416	2	N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	12	1	374	2	N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

05	4030	X	4029	-0-	-1	B	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3261	-0-	-639	B	-0-	97	1	3164	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	4007	-0-	-23	B	-0-	127	1	3880	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3601	-0-	-429	B	-0-	129	1	3472	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3435	-0-	-465	B	-0-	109	1	3326	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2804	-0-	-1226	B	-0-	87	1	2717	2	Y	-0-					-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	#	2945	-0-	-682	-0-	248	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	3510	#	2092	-0-	-1418	-0-	176	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2170	#	1637	-0-	-533	-0-	138	1	1499	2	N	-0-					-0-
08	3100	#	1922	-0-	-1178	-0-	894	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	3000	#	1068	-0-	-1932	-0-	106	1	962	2	N	-0-					-0-
10	2945	#	1169	-0-	-1776	-0-	116	1	1053	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	154	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3676	-0-	676	676	219	1	3457	2	N	-0-					-0-
07	2656	N	1980	-0-	-676	-0-	130	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	77	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1079	-0-	-271	-0-	67	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1256	-0-	-139	-0-	79	1	1177	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	162	1	2681	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	161	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	175	1	2500	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	172	1	2450	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2478	-0-	-132	-0-	155	1	2323	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2452	-0-	-214	-0-	155	1	2297	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	95	1	1567	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	92	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	106	1	1514	2	N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	110	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	109	1	1638	2	N	-0-					-0-
*10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	113	1	1668	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	39	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	Y	-0-					-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	49	1	720	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	56	1	917	2	N	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	55	1	866	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	63	1	895	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	76	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	988	2	N	-0-					-0-
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	85	1	1266	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	5	-0-	-9636	-0-	5	2			Y	-0-	35	1			30
06	9330	X	3	-0-	-9327	-0-	3	2			Y	-0-					30
07	5115	X	16	-0-	-5099	-0-	16	2			Y	-0-					30
08	62	X	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					30
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			17
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					17

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932

05	24552	X	23484	-0-	-1068	-0-	1335	1	22028	2	Y	110	157	1			244
							121	9									
06	23550	X	21848	-0-	-1702	-0-	1300	1	20483	2	Y	59					303
							65	9									
07	24149	X	22578	-0-	-1571	-0-	1474	1	21032	2	Y	65					368
							72	9									
08	24149	X	22536	-0-	-1613	-0-	1477	1	21017	2	Y	38					406
							42	9									
09	22740	X	21893	-0-	-847	-0-	1365	1	20471	2	Y	52	179	1			279
							57	9									
10	22816	X	21453	-0-	-1363	-0-	1353	1	20042	2	Y	53					332
							58	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

05	4123	#	3241	-0-	-882	-0-	132	1	3109	2	N	-0-					-0-
06	3834	R	3834	-0-	-0-	-0-	93	1	3741	2	N	-0-					-0-
07	3592	R	3592	-0-	-0-	-0-	60	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	3534	#	3312	-0-	-222	-0-	81	1	3231	2	N	-0-					-0-
09	3840	#	3248	-0-	-592	-0-	17	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	3968	#	3387	-0-	-581	-0-	102	1	3285	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

05	4030	X	2811	-0-	-1219	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2678	-0-	-442	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) //CONT.// 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					6
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	Y	-0-					6
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	2	Y	-0-					6
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	53	1	560	2	Y	5					11
							6	9									
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	Y	-0-					11
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	506	2	Y	-0-					11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

05	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	6304	2	64	9	Y	58	125	1			19
06	6360	X	6053	-0-	-307	-0-	6019	2	34	9	Y	31					50
07	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	6158	2	23	9	Y	21					71
08	6448	X	6113	-0-	-335	-0-	6087	2	26	9	Y	24					95
09	6150	X	5739	-0-	-411	-0-	5728	2	11	9	Y	10	86	1			19
*10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			Y	-0-					19

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	Y	8	7	1			1
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					1
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					1
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					1
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					1
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					1

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

05	6200	X	5825	-0-	-375	-0-	5799	2	26	9	Y	24	10	1			42
06	6000	X	5606	-0-	-394	-0-	5587	2	19	9	Y	17	27	1			32
07	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	5654	2	35	9	Y	32					64
08	6045	X	5851	-0-	-194	-0-	5815	2	36	9	Y	33					97
09	5820	X	5468	-0-	-352	-0-	5468	2			Y	-0-	95	1			2
*10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5459	2	2	9	Y	2					4

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	509	1	6025	2	Y	-0-					2
06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	462	1	5560	2	Y	-0-					2
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	505	1	5686	2	Y	55	43	1			14
							61	9									
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	531	1	5650	2	Y	3					17
							3	9									
09	5850	X	5846	-0-	-4	-0-	532	1	5308	2	Y	5					22
							6	9									
*10	6448	X	5932	-0-	-516	-0-	532	1	5394	2	Y	5					27
							6	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	420	1	4969	2	Y	7					94
							8	9									
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	305	1	3667	2	Y	25	115	1			4
							28	9									
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	372	1	4185	2	Y	52					56
							57	9									
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	401	1	4262	2	Y	52					108
							57	9									
09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	453	1	4517	2	Y	33					141
							36	9									
*10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	465	1	4718	2	Y	9					150
							10	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	415	1	4918	2	Y	-0-					2
06	5400	X	4792	-0-	-608	-0-	368	1	4424	2	Y	-0-					2
07	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	405	1	4553	2	Y	44	34	1			12
							48	9									
08	5332	X	4926	-0-	-406	-0-	423	1	4501	2	Y	2					14
							2	9									
09	5160	X	4779	-0-	-381	-0-	435	1	4340	2	Y	4					18
							4	9									
*10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	449	1	4558	2	Y	4					22
							4	9									

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	262	1	3107	2	Y	-0-					6
06	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	243	1	2922	2	Y	-0-					6
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	285	1	3205	2	Y	-0-					6
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	298	1	3174	2	Y	62					68
							68	9									
09	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	265	1	2641	2	Y	1					69
							1	9									
*10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	341	1	3457	2	Y	-0-					69

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	55	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	40	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	462	-0-	-313	-0-	37	1	421	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	54	1	571	2	Y	-0-					1
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	38	1	377	2	Y	2					3
							2	9									
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	515	2	Y	1					4
							1	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453	2	Y	-0-					25
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-	14	1			11
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	Y	2					13
							2	9									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	469	2	Y	6					19
							7	9									
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	43	1	432	2	Y	3					22
							3	9									
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	Y	1					23
							1	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	278	1	3287	2	Y	-0-					1
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	239	1	2877	2	Y	-0-					1
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	241	1	2711	2	Y	26	20	1			7
							29	9									
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	253	1	2691	2	Y	2					9
							2	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	289	1	2886	2	Y	3					12
							3	9									
*10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	294	1	2979	2	Y	2					14
							2	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10349	-0-	-532	-0-	806	1	9543	2	Y	-0-					1
06	10530	X	8944	-0-	-1586	-0-	686	1	8258	2	Y	-0-					1
07	10571	X	8714	-0-	-1857	-0-	704	1	7924	2	Y	78	60	1			19
							86	9									
08	10571	X	8941	-0-	-1630	-0-	768	1	8169	2	Y	4					23
							4	9									
09	10020	X	7367	-0-	-2653	-0-	670	1	6689	2	Y	7					30
							8	9									
*10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	755	1	7657	2	Y	6					36
							7	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1753	-0-	-45	-0-	137	1	1616	2	Y	-0-					43
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	177	1	2130	2	Y	32	67	1			8
							35	9									
07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	149	1	1677	2	Y	40					48
							44	9									
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	211	1	2246	2	Y	7					55
							8	9									
09	1740	X	1561	-0-	-179	-0-	141	1	1409	2	Y	10					65
							11	9									
*10	1674	X	1434	-0-	-240	-0-	128	1	1303	2	Y	3					68
							3	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	120	1	1426	2	Y	-0-					7
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1344	2	Y	-0-					7
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	127	1	1426	2	Y	-0-					7
08	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	125	1	1332	2	Y	23					30
							25	9									
09	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	109	1	1086	2	Y	-0-					30
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	128	1	1300	2	Y	-0-					30

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	2473	-0-	-2828	-0-	193	1	2280	2	Y	-0-					4
06	5130	X	2222	-0-	-2908	-0-	170	1	2052	2	Y	-0-					4
07	3286	X	2300	-0-	-986	-0-	186	1	2095	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
08	2511	X	2119	-0-	-392	-0-	182	1	1935	2	Y	2					7
							2	9									
09	2430	X	2003	-0-	-427	-0-	182	1	1819	2	Y	2					9
							2	9									
10	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	196	1	1990	2	Y	2					11
							2	9									

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3802	-0-	3802	7878	296	1	3506	2	N	-0-					90
06	0	W	2657	-0-	2657	10535	204	1	2453	2	N	-0-					90
07	2500	N	2283	-0-	-217	10318	186	1	2097	2	N	-0-					90
08	12338	X	2020	-0-	-10318	-0-	171	1	1819	2	N	27					117
							30	9									
09	1920	X	1778	-0-	-142	-0-	162	1	1616	2	N	-0-					117
10	1984	X	1908	-0-	-76	-0-	171	1	1734	2	N	3					120
							3	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
06	1020 N	796	-0-	-224	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	1240 N	569	-0-	-671	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
09	810 N	118	-0-	-692	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
07	1674 N	1113	-0-	-561	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
08	1643 N	942	-0-	-701	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
09	1770 N	596	-0-	-1174	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356 X	2131	-0-	-225	-0-	93	1	2038	2	N	-0-					60
06	2280 X	2185	-0-	-95	-0-	90	1	2095	2	N	-0-					60
07	2356 X	1698	-0-	-658	-0-	93	1	1605	2	N	-0-					60
08	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	93	1	2378	2	N	-0-					60
*09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	90	1	2161	2	N	-0-					60
*10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	93	1	2464	2	N	-0-					60

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2008

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	3854	-0-	-4206	-0-	3854	2			Y	-0-					67
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-	56	1			11
07	7068	X	5942	-0-	-1126	-0-	5942	2			Y	-0-					11
08	7068	X	5717	-0-	-1351	-0-	5717	2			Y	-0-					11
09	6840	X	4994	-0-	-1846	-0-	4994	2			Y	-0-					11
10	6727	X	5749	-0-	-978	-0-	5745	2	4	9	Y	4					15

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1806	-0-	-2100	-0-	1806	2			Y	-0-					70
06	3210	X	3105	-0-	-105	-0-	3105	2			Y	-0-	58	1			12
07	3565	X	2845	-0-	-720	-0-	2844	2	1	9	Y	1					13
08	3565	X	2550	-0-	-1015	-0-	2550	2			Y	-0-					13
09	3450	X	2286	-0-	-1164	-0-	2286	2			Y	-0-					13
10	3224	X	2318	-0-	-906	-0-	2315	2	3	9	Y	3					16

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	719	-0-	-1079	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1119	-0-	-441	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	926	-0-	-345	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	1621	-0-	-2378	-0-	1621	2			Y	-0-					70
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-	58	1			12
07	3255	X	2305	-0-	-950	-0-	2304	2	1	9	Y	1					13
08	3255	X	2765	-0-	-490	-0-	2765	2			Y	-0-					13
09	3150	X	2163	-0-	-987	-0-	2163	2			Y	-0-					13
10	2883	X	2322	-0-	-561	-0-	2319	2	3	9	Y	3					16

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	620	1	10153	2	N	-0-					99
06	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	600	1	10258	2	N	-0-					99
07	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	620	1	10296	2	N	-0-					99
08	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	620	1	9891	2	N	-0-					99
09	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	600	1	9897	2	N	-0-					99
*10	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	620	1	10031	2	N	-0-					99

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	600	1	14600	2	N	-0-					253
06	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	600	1	14306	2	N	-0-					253
07	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	620	1	14148	2	N	-0-					253
08	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	620	1	13312	2	N	-0-					253
09	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	600	1	13072	2	N	-0-	189	1			64
*10	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	620	1	14136	2	N	-0-					64

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

05	7316	X	7244	-0-	-72	-0-	600	1	6644	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6064	-0-	-1016	-0-	600	1	5464	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6693	-0-	-623	-0-	620	1	6073	2	N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	620	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	600	1	6767	2	N	-0-					-0-
*10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	620	1	7172	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

05	67890	X	63418	-0-	-4472	-0-	63213	2	205	9	Y	186	144	1			207
06	65700	X	61653	-0-	-4047	-0-	61488	2	165	9	Y	150	159	1			198
07	67890	X	62904	-0-	-4986	-0-	62731	2	173	9	Y	157	145	1			210
08	64449	X	63158	-0-	-1291	-0-	62985	2	173	9	Y	157	313	1			54
09	61650	X	59452	-0-	-2198	-0-	59274	2	178	9	Y	162	34	1			182
10	63705	X	60551	-0-	-3154	-0-	60383	2	168	9	Y	153	141	1			194

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

05	95666	X	4357	-0-	-91309	-0-	4254	2	103	9	N	94	177	1			545
06	92580	X	25978	-0-	-66602	-0-	746	1	24409	2	N	748	267	1			1026
							823	9									
07	95666	X	18058	-0-	-77608	-0-	557	1	17044	2	N	415	972	1			469
							457	9									
08	95666	X	2608	-0-	-93058	-0-	93	1	2502	2	N	12	14	1			467
							13	9									
09	25980	X	6485	-0-	-19495	-0-	199	1	6064	2	N	202	72	1			597
							222	9									
10	26846	X	17535	-0-	-9311	-0-	522	1	16354	2	N	599	359	1			837
							659	9									

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					73
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	77	1	359	2	N	16					89
							18	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	78	1	335	2	N	-0-					89
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	N	3					92
							3	9									
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	427	2	33	9	N	30					122
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					122

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

05	2883	X	1388	-0-	-1495	-0-	333	1	1055	2	Y	-0-					75
06	2430	X	1183	-0-	-1247	-0-	226	1	957	2	Y	-0-					75
07	2418	X	622	-0-	-1796	-0-	159	1	463	2	Y	-0-					75
08	2418	X	1630	-0-	-788	-0-	303	1	1327	2	Y	-0-					75
*09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	250	1	2942	2	Y	-0-					75
10	DLQ G-10		2586	-0-	2586	2586	168	1	2418	2	Y	-0-					75

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

05	1178	X	1009	-0-	-169	-0-	262	1	747	2	N	-0-					17
06	1080	X	945	-0-	-135	-0-	200	1	745	2	N	-0-					17
07	1209	X	700	-0-	-509	-0-	192	1	508	2	N	-0-					17
08	1209	X	860	-0-	-349	-0-	159	1	701	2	N	-0-					17
09	990	X	855	-0-	-135	-0-	73	1	782	2	N	-0-					17
10	1023	X	612	-0-	-411	-0-	40	1	572	2	N	-0-					17

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					12
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					12
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

VALLEY(WILCOX) //CONT.// 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	484	-0-	-291	-0-	29	1	455	2	N	-0-					168
06	480	N	80	-0-	-400	-0-	80	2			N	-0-					168
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					168
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	207	1	467	2	N	-0-					168
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	316	1	293	2	N	-0-					168
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					168

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	474	2	Y	5	2	1			7
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	493	2	Y	5	6	1			6
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	29 2	1 9	366	2	Y	2	3	1			5
08	527	N	391	-0-	-136	-0-	31 6	1 9	354	2	Y	5	5	1			5
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	33 4	1 9	385	2	Y	4	3	1			6
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	446	2	Y	5	3	1			8

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	857	2	Y	10	5	1			13
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	58 8	1 9	833	2	Y	7	10	1			10
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	573	2	Y	4	5	1			9
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	404	2	Y	5	8	1			6
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	476	2	Y	5	3	1			8
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	42 6	1 9	458	2	Y	5	4	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	18	1	265	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	16	1	232	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	341	N	232	-0-	-109	-0-	17	1	214	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	19	1	213	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	61	1	881	2	Y	10	5	1			13
							11	9									
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	45	1	651	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	61	1	766	2	Y	7	4	1			11
							8	9									
08	961	N	161	-0-	-800	-0-	13	1	147	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	Y	8	2	1			10
							9	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	52	1	589	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	55	1	639	2	Y	6	4	1			10
							7	9									
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	649	2	Y	7	5	1			12
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	135	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	190	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	7					11
							8	9									
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	104	1	996	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	103	1	911	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	1023	N	985	-0-	-38	-0-	111	1	867	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	1116	N	972	-0-	-144	-0-	103	1	863	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	108	1	914	2	Y	7					11
							8	9									
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	120	1	972	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	253	1	3637	2	Y	39	20	1			53
							43	9									
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	236	1	3396	2	Y	30	42	1			41
							33	9									
07	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	260	1	3267	2	Y	21	20	1			42
							23	9									
08	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	278	1	3163	2	Y	39	38	1			43
							43	9									
09	3810	X	3232	-0-	-578	-0-	255	1	2949	2	Y	25	23	1			45
							28	9									
10	3937	X	3172	-0-	-765	-0-	267	1	2873	2	Y	29	21	1			53
							32	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	50	1	482	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	53	1	474	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	58	1	454	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	620	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	56	1	470	2	Y	7					11
							8	9									
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	53	1	426	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 1 RRCID -> 123644 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8467 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	316	1	4543	2	Y	50	25	1			67
							55	9									
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	293	1	4208	2	Y	37	53	1			51
							41	9									
07	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	351	1	4409	2	Y	40	25	1			66
							44	9									
08	4929	X	4535	-0-	-394	-0-	362	1	4118	2	Y	50	60	1			56
							55	9									
09	4770	X	4493	-0-	-277	-0-	354	1	4096	2	Y	39	29	1			66
							43	9									
10	4929	X	4258	-0-	-671	-0-	358	1	3860	2	Y	36	31	1			71
							40	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	29	1	365	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	30	1	339	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	30	1	353	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	4	3	1			7
							4	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	701	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	41	1	589	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
07	837	N	595	-0-	-242	-0-	43	1	546	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	48	1	549	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
09	630	N	482	-0-	-148	-0-	38	1	440	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	57	1	609	2	Y	7	3	1			11
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					1
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					1
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	1					1
							1	9									
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					1

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					2
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					2
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	2	Y	-0-	3	1			3

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	121	1	1746	2	Y	18	12	1			26
							20	9									
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	127	1	1829	2	Y	16	20	1			22
							18	9									
07	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	119	1	1495	2	Y	11	11	1			22
							12	9									
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	141	1	1598	2	Y	20	20	1			22
							22	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	160	1	1849	2	Y	19	11	1			30
							21	9									
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	173	1	1864	2	Y	19	14	1			35
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	141	1	1346	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	137	1	1219	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	170	1	1334	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	175	1	1465	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	187	1	1581	2	Y	7					11
							8	9									
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	192	1	1556	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	148	1	2132	2	Y	22	14	1			31
							24	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	123	1	1770	2	Y	16	25	1			22
							18	9									
07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	110	1	1384	2	Y	10	11	1			21
							11	9									
08	1705	N	1272	-0-	-433	-0-	102	1	1155	2	Y	14	19	1			16
							15	9									
09	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	99	1	1147	2	Y	10	8	1			18
							11	9									
10	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	107	1	1150	2	Y	12	9	1			21
							13	9									

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5628	-0-	-324	-0-	362	1	5204	2	Y	56	28	1			76
							62	9									
06	5760	X	4917	-0-	-843	-0-	317	1	4555	2	Y	41	61	1			56
							45	9									
07	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	394	1	4952	2	Y	45	27	1			74
							50	9									
08	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	384	1	4360	2	Y	49	67	1			56
							54	9									
09	5460	X	4609	-0-	-851	-0-	363	1	4202	2	Y	40	29	1			67
							44	9									
10	5642	X	4068	-0-	-1574	-0-	342	1	3690	2	Y	33	31	1			69
							36	9									

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	Y	9	5	1			13
							10	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	57	1	825	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	68	1	857	2	Y	8	5	1			13
							9	9									
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	86	1	982	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	77	1	889	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	86	1	931	2	Y	10	7	1			17
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1 8 9	642	2	Y	7	4	1			9
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	540	2	Y	5	7	1			7
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	42	1 4 9	527	2	Y	4	3	1			8
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	42	1 6 9	472	2	Y	5	7	1			6
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	40	1 4 9	464	2	Y	4	3	1			7
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	42	1 6 9	457	2	Y	5	4	1			8

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	48	1 7 9	696	2	Y	6	4	1			10
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	44	1 7 9	633	2	Y	6	8	1			8
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	51	1 7 9	637	2	Y	6	4	1			10
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	52	1 8 9	589	2	Y	7	9	1			8
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	52	1 7 9	602	2	Y	6	4	1			10
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	58	1 8 9	629	2	Y	7	5	1			12

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	363	2	Y	4	1	1			5
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-	4	1			1
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	89	2	Y	1	1	1			1
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1 1 9	74	2	Y	1	1	1			1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1 1 9	68	2	Y	1	1	1			1
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1 1 9	48	2	Y	1	1	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10 1 9	146	2	Y	1	1	1				2
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	315	2	Y	4	2	1				4
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	14 1 1 9	175	2	Y	1	2	1				3
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	176	2	Y	1	2	1				2
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	24 1 3 9	273	2	Y	3	1	1				4
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	247	2	Y	3	2	1				5

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	111 1 12 9	1061	2	Y	11	9	1				10
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	131 1 10 9	1168	2	Y	9	9	1				10
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	117 1 6 9	914	2	Y	5	9	1				6
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79 1 6 9	662	2	Y	5	7	1				4
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	95 1 7 9	804	2	Y	6						10
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	123 1 8 9	994	2	Y	7	7	1				10

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	94 1 17 9	1348	2	Y	15	8	1				20
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	89 1 13 9	1272	2	Y	12	16	1				16
07	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	96 1 11 9	1206	2	Y	10	8	1				18
08	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	96 1 14 9	1094	2	Y	13	16	1				15
09	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	93 1 11 9	1076	2	Y	10	8	1				17
10	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	96 1 10 9	1039	2	Y	9	8	1				18

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	677	2	Y	8	4	1			10
							9	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	618	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	364	2	Y	6	2	1			7
							7	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	975	-0-	-389	-0-	63	1	903	2	Y	8	7	1			13
							9	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1437	2	Y	16	11	1			18
							18	9									
07	1364	N	110	-0-	-1254	-0-	8	1	102	2	Y	-0-	9	1			9
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					2
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					2
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					2
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	90	1	1293	2	Y	14	7	1			19
							15	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	94	1	1348	2	Y	12	15	1			16
							13	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	104	1	1301	2	Y	12	8	1			20
							13	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1098	2	Y	13	18	1			15
							14	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	93	1	1074	2	Y	10	8	1			17
							11	9									
10	1426	N	1062	-0-	-364	-0-	89	1	963	2	Y	9	8	1			18
							10	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	365	1	3492	2	Y	77	64	1			70
							85	9									
06	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	297	1	2641	2	Y	63	63	1			70
							69	9									
07	3317	X	2624	-0-	-693	-0-	292	1	2282	2	Y	45	63	1			52
							50	9									
08	3317	X	2520	-0-	-797	-0-	262	1	2202	2	Y	51	61	1			42
							56	9									
09	4860	X	2342	-0-	-2518	-0-	243	1	2058	2	Y	37					79
							41	9									
10	3937	X	2058	-0-	-1879	-0-	220	1	1786	2	Y	47	55	1			71
							52	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	N	-0-	3	1			18
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	727	2	N	-0-	7	1			11
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	55	1	689	2	N	3	4	1			10
							3	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	64	1	727	2	N	9	9	1			10
							10	9									
09	780	N	687	-0-	-93	-0-	54	1	627	2	N	5	5	1			10
							6	9									
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	64	1	690	2	N	8	5	1			13
							9	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	441	1	4217	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	478	1	4245	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	547	1	4283	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	437	1	3672	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	439	1	3716	2	Y	5					11
							6	9									
10	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	499	1	4046	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1 6 9	380	2	Y	5	3	1			6
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	404	2	Y	3	4	1			5
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	357	2	Y	2	2	1			5
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	331	2	Y	5	5	1			5
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	255	2	Y	1	2	1			4
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	22	1 3 9	242	2	Y	3	2	1			5

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	261	2	Y	3	2	1			4
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	2	Y	-0-	3	1			1
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					1
08	279	N	148	-0-	-131	-0-	12	1 2 9	134	2	Y	2	1	1			2
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	193	2	Y	2	1	1			3
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	213	2	Y	2	1	1			4

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	89	1 15 9	1286	2	Y	14	7	1			19
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	82	1 11 9	1173	2	Y	10	15	1			14
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	92	1 11 9	1161	2	Y	10	7	1			17
08	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	91	1 14 9	1033	2	Y	13	16	1			14
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	95	1 12 9	1097	2	Y	11	7	1			18
10	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	96	1 10 9	1032	2	Y	9	8	1			19

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1 2 9	110	2	Y	2	1	1			2
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-	1	1			1
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1 1 9	90	2	Y	1	1	1			1
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1 1 9	68	2	Y	1	1	1			1
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	121	2	Y	1					2
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1 1 9	82	2	Y	1	1	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	28	1	306	2	Y	3	2	1			6
							3	9									

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

05	2697	X	1037	-0-	-1660	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1202	-0-	-388	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1333	-0-	-775	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	2091	-0-	-17	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

05	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	2			N	-0-					-0-
07	2735	N	2724	-0-	-11	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	1226	-0-	-1624	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2092	-0-	-636	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 204720 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE N WELL #: 2 RRCID -> 210450 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8491 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		1071	-0-	1071	1071	194	1	862	2		Y	14	11	1			3
							15	9										
08	T. A.		1417	-0-	1417	2488	250	1	1165	2		Y	2	1	1			4
							2	9										
09	T. A.		1409	-0-	1409	3897	241	1	1161	2		Y	6	3	1			7
							7	9										
*10	5105	X	1208	-0-	-3897	-0-	215	1	984	2		Y	8	6	1			9
							9	9										

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

05	2476	N	1715	-0-	-761	-0-	325	1	1389	2		Y	1					3
							1	9										
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	280	1	1139	2		Y	11	8	1			6
							12	9										
07	1798	X	1541	-0-	-257	-0-	281	1	1246	2		Y	13	16	1			3
							14	9										
08	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	272	1	1269	2		Y	1	1	1			3
							1	9										
09	1740	X	1444	-0-	-296	-0-	247	1	1190	2		Y	6	4	1			5
							7	9										
10	1705	X	968	-0-	-737	-0-	173	1	789	2		Y	5	5	1			5
							6	9										

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

05	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	2		Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2		Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6063	-0-	-230	-0-	1150	1	4907	2	Y	5					14
							6	9									
06	6090	X	5587	-0-	-503	-0-	1095	1	4442	2	Y	45	32	1			27
							50	9									
07	6231	X	5720	-0-	-511	-0-	1008	1	4467	2	Y	223	239	1			11
							245	9									
08	6231	X	5160	-0-	-1071	-0-	912	1	4245	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
09	6030	X	4923	-0-	-1107	-0-	844	1	4056	2	Y	21	12	1			18
							23	9									
10	6076	X	4945	-0-	-1131	-0-	881	1	4022	2	Y	38	26	1			30
							42	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	108	1	464	2	Y	-0-					1
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	114	1	467	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	101	1	446	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	101	1	469	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	90	1	434	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	102	1	465	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2835	-0-	-265	5360	538	1	2296	2	Y	1					4
							1	9									
06	3000	N	1900	-0-	-1100	4260	372	1	1513	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
07	6935	X	2675	-0-	-4260	-0-	487	1	2160	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
08	3503	X	2322	-0-	-1181	-0-	410	1	1911	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	409	1	1968	2	Y	11	6	1			8
							12	9									
*10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	520	1	2370	2	Y	23	15	1			16
							25	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1557	-0-	1557	1557	269	1	1190	2	Y	89	86	1			3
							98	9									
08	T. A.		7152	-0-	7152	8709	1259	1	5873	2	Y	18	7	1			14
							20	9									
09	T. A.		6353	-0-	6353	15062	1087	1	5236	2	Y	27	16	1			25
							30	9									
*10	21464	X	6402	-0-	-15062	-0-	1141	1	5207	2	Y	49	33	1			41
							54	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	170	1	729	2	Y	1					4
							1	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	153	1	623	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	136	1	605	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	112	1	524	2	Y	-0-	1	1			3
09	780	N	482	-0-	-298	-0-	83	1	397	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	127	1	583	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	265	1	1134	2	Y	1					1
							1	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	308	1	1251	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
07	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	239	1	1063	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	251	1	1167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	210	1	1012	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	245	1	1119	2	Y	13	7	1			8
							14	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1236	1	5283	2	Y	4					12
							4	9									
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	1106	1	4497	2	Y	46	32	1			26
							51	9									
07	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	1038	1	4608	2	Y	45	61	1			10
							50	9									
08	5704	X	5190	-0-	-514	-0-	916	1	4271	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
09	5520	X	5331	-0-	-189	-0-	912	1	4393	2	Y	24	13	1			19
							26	9									
10	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	963	1	4399	2	Y	42	28	1			33
							46	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	515	1	2198	2	Y	2					4
							2	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	425	1	1728	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	523	1	2320	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	530	1	2472	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	453	1	2182	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
10	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	466	1	2126	2	Y	21	14	1			16
							23	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

05	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	739	1	3158	2	Y	3					10
							3	9									
06	4260	X	3269	-0-	-991	-0-	639	1	2601	2	Y	26	19	1			17
							29	9									
07	4433	X	3808	-0-	-625	-0-	694	1	3079	2	Y	32	40	1			9
							35	9									
08	4433	X	3623	-0-	-810	-0-	639	1	2982	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	782	1	3769	2	Y	22	11	1			19
							24	9									
*10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	764	1	3490	2	Y	29	22	1			26
							32	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

05	2418	X	1032	-0-	-1386	-0-	196	1	836	2	Y	-0-					2
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	400	1	1626	2	Y	18	12	1			8
							20	9									
07	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	433	1	1922	2	Y	20	25	1			3
							22	9									
08	2449	X	1672	-0-	-777	-0-	295	1	1377	2	Y	-0-	2	1			1
09	2370	X	1339	-0-	-1031	-0-	229	1	1104	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	2387	X	509	-0-	-1878	-0-	91	1	415	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2181	-0-	-919	2050	414	1	1765	2	Y	2					5
							2	9									
06	3000	N	1958	-0-	-1042	1008	383	1	1557	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
07	3025	N	2017	-0-	-1008	-0-	368	1	1631	2	Y	16	21	1			5
							18	9									
08	2170	N	1872	-0-	-298	-0-	330	1	1541	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	325	1	1568	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
10	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	332	1	1516	2	Y	13	10	1			11
							14	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3614	-0-	-1005	-0-	685	1	2927	2	Y	2					35
							2	9									
06	4470	X	3371	-0-	-1099	-0-	649	1	2639	2	Y	75	19	1			91
							83	9									
07	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	714	1	3166	2	Y	19	19	1			91
							21	9									
08	4030	X	3438	-0-	-592	-0-	607	1	2831	2	Y	-0-					91
09	3900	X	3853	-0-	-47	-0-	661	1	3181	2	Y	10	10	1			91
							11	9									
*10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	754	1	3440	2	Y	23	22	1			92
							25	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	1668	1	9942	2	Y	192	180	1			189
							211	9									
06	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	1594	1	9179	2	Y	238	245	1			182
							262	9									
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	1674	1	10206	2	Y	278	427	1			33
							306	9									
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	1572	1	8702	2	Y	128					161
							141	9									
09	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	1519	1	8316	2	Y	189	196	1			154
							208	9									
*10	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	1593	1	8731	2	Y	149	226	1			77
							164	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	801	1	2285	2	Y	-0-					305
06	2610	X	2572	-0-	-38	-0-	587	1	1970	2	Y	14	14	1			305
							15	9									
07	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	559	1	1881	2	Y	30	267	1			68
							33	9									
08	3100	N	9807	-0-	6707	6707	1606	1	8148	2	Y	48					116
							53	9									
09	3000	N	7073	-0-	4073	10780	1369	1	5685	2	Y	17	17	1			116
							19	9									
*10	3100	N	2476	-0-	-624	10156	658	1	1805	2	Y	12	12	1			116
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3724	-0-	-771	-0-	967	1	2757	2	Y	-0-					132
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	1370	1	4598	2	Y	33	33	1			132
							36	9									
07	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	1341	1	4511	2	Y	134	139	1			127
							147	9									
08	6262	X	4220	-0-	-2042	-0-	695	1	3525	2	Y	-0-					127
09	6000	X	3588	-0-	-2412	-0-	694	1	2884	2	Y	9	9	1			127
							10	9									
10	6200	X	5157	-0-	-1043	-0-	1371	1	3756	2	Y	27	24	1			130
							30	9									

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2944	-0-	-1830	-0-	558	1	2386	2	Y	-0-					124
06	4620	X	3364	-0-	-1256	-0-	660	1	2683	2	Y	19	19	1			124
							21	9									
07	4836	X	3652	-0-	-1184	-0-	668	1	2964	2	Y	18	18	1			124
							20	9									
08	4247	X	3454	-0-	-793	-0-	610	1	2844	2	Y	-0-					124
09	4110	X	3458	-0-	-652	-0-	593	1	2855	2	Y	9	9	1			124
							10	9									
10	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	622	1	2841	2	Y	96	18	1			202
							106	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	5836	-0-	-3495	-0-	1105	1	4731	2	Y	-0-					151
06	9030	X	5190	-0-	-3840	-0-	968	1	3947	2	Y	250	28	1			373
							275	9									
07	8184	X	5920	-0-	-2264	-0-	1086	1	4832	2	Y	2	226	1			149
							2	9									
08	6913	X	5662	-0-	-1251	-0-	972	1	4544	2	Y	133	133	1			149
							146	9									
09	6690	X	5361	-0-	-1329	-0-	918	1	4429	2	Y	13	13	1			149
							14	9									
10	5921	X	5260	-0-	-661	-0-	940	1	4290	2	Y	27	28	1			148
							30	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1081	-0-	-1275	-0-	280	1	801	2	Y	-0-					223
06	2370	N	446	-0-	-1924	-0-	102	1	342	2	Y	2	2	1			223
							2	9									
07	2449	X	948	-0-	-1501	-0-	216	1	728	2	Y	4	4	1			223
							4	9									
08	2449	X	514	-0-	-1935	-0-	85	1	429	2	Y	-0-					223
09	2160	X	473	-0-	-1687	-0-	92	1	380	2	Y	1	1	1			223
							1	9									
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					223

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1645	-0-	1645	4880	312	1	1333	2	Y	-0-					225
06	6316	X	1436	-0-	-4880	-0-	282	1	1145	2	Y	8	8	1			225
							9	9									
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	313	1	1389	2	Y	8	8	1			225
							9	9									
08	1705	X	1251	-0-	-454	-0-	221	1	1030	2	Y	-0-					225
09	1650	X	1407	-0-	-243	-0-	241	1	1163	2	Y	3	3	1			225
							3	9									
10	1705	X	1668	-0-	-37	-0-	298	1	1360	2	Y	9	9	1			225
							10	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	66	1	948	2	Y	7	10	1			14
							8	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	112	1	1605	2	Y	17	11	1			20
							19	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	93	1	1165	2	Y	7	10	1			17
							8	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	940	2	Y	12	16	1			13
							13	9									
09	1110	N	852	-0-	-258	-0-	67	1	777	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
10	1147	N	487	-0-	-660	-0-	41	1	445	2	Y	1	6	1			8
							1	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	127	-0-	-183	-0-	12	1	112	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	15	1	137	2	Y	10	2	1			10
							11	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	129	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	Y	7					11
							8	9									
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	537	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	528	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	59	1	464	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	41	1	340	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	540	N	396	-0-	-144	-0-	41	1	347	2	Y	7					11
							8	9									
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	46	1	373	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	39	1	347	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	31	1	259	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	30	1	255	2	Y	5					11
							6	9									
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	7					11
							8	9									
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	11	1	95	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	23	1	178	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	7					11
							8	9									
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

05	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	170	1	2763	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	3000	X	2962	-0-	-38	-0-	178	1	2784	2	Y	-0-					-0-
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	178	1	2816	2	Y	-0-					-0-
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	178	1	2740	2	Y	-0-					-0-
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	140	1	2555	2	Y	-0-					-0-
*10	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	166	1	2845	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3800	-0-	800	800	3800	2			Y	-0-					-0-
07	2487	N	1687	-0-	-800	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1627	-0-	-833	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

05	1333	X	411	-0-	-922	-0-	38	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	559	1	5119	2	Y	-0-					-0-
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	226	1	2870	2	Y	-0-					-0-
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	96	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	313	-0-	-377	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	365	-0-	-348	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

05	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	98	1	1593	2	Y	-0-	5	0			-0-
06	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	92	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	100	1	1580	2	Y	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	107	1	1647	2	Y	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	91	1	1655	2	Y	-0-					-0-
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	113	1	1941	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

05	4712	X	4271	-0-	-441	-0-	391	1	3880	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	3188	-0-	-1372	-0-	314	1	2874	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3681	-0-	-1031	-0-	269	1	3412	2	Y	-0-					-0-
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	279	1	5074	2	Y	-0-					-0-
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	302	1	4534	2	Y	-0-					-0-
*10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	208	1	4333	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

05	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	79	1	1293	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	1590	N	1324	-0-	-266	-0-	80	1	1244	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	77	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	93	1	1430	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	875	-0-	-445	-0-	45	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	860	-0-	-442	-0-	47	1	813	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

05	3100	N	2692	-0-	-408	179	156	1	2536	2	Y	-0-	12	0			-0-
06	2821	N	2642	-0-	-179	-0-	159	1	2483	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2413	-0-	-687	-0-	144	1	2269	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	160	1	2456	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	125	1	2281	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	134	1	2301	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	660	-0-	-780	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

05	1116	N	606	-0-	-510	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	192	-0-	-558	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	113	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	106	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	77	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	59	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	48	1	1002	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	141	1	2302	2	Y	-0-	9	0			-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	183	1	2855	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3141	-0-	-796	-0-	187	1	2954	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2746	-0-	-1191	-0-	168	1	2578	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3685	-0-	-125	-0-	191	1	3494	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2568	-0-	-563	-0-	141	1	2427	2	Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	755	-0-	-4081	-0-	748	2	7	9	N	6					63
06	4530	X	449	-0-	-4081	-0-	449	2			N	-0-					63
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6176	2	47	9	N	43	92	1			14
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4563	2	15	9	N	14					28
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					28
*10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4292	2	62	9	N	56					84

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	2639	2	61	9	N	55	53	1			6
06	2880	X	2630	-0-	-250	-0-	2582	2	48	9	N	44	47	1			3
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2351	2	50	9	N	45	45	1			3
08	2697	N	2124	-0-	-573	-0-	2068	2	56	9	N	51	50	1			4
09	2640	N	640	-0-	-2000	-0-	627	2	13	9	N	12	13	1			3
*10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2554	2	79	9	N	72	58	1			17

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					21
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					21
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					21
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					21
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					21
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					21

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	203	1	2018	2	Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	220	1	2016	2	Y	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	161	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	92	1	1670	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1789	-0-	-461	-0-	112	1	1677	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	82	1	1713	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	177	1	4316	2	Y	-0-					-0-
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	161	1	4431	2	Y	2					2
							2	9									
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	149	1	4134	2	Y	-0-					2
08	4495	X	3933	-0-	-562	-0-	134	1	3797	2	Y	2					4
							2	9									
09	4440	X	3574	-0-	-866	-0-	115	1	3458	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
10	4588	X	3465	-0-	-1123	-0-	126	1	3333	2	Y	5	3	0			4
							6	9									

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	358	1	3549	2	Y	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	363	1	3320	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	249	1	3159	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	170	1	3084	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3215	-0-	-355	-0-	201	1	3014	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3023	-0-	-666	-0-	139	1	2884	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	Y	-0-					-0-
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	86	1	2360	2	Y	2					2
							2	9									
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	86	1	2395	2	Y	-0-					2
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	86	1	2437	2	Y	2					4
							2	9									
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	77	1	2316	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
10	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	86	1	2281	2	Y	5	3	0			5
							6	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

05	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	1690	1	13126	2	Y	-0-					-0-
06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	1773	1	12940	2	Y	-0-					-0-
07	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	1327	1	12264	2	Y	-0-					-0-
08	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	1066	1	12815	2	Y	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	1188	1	12429	2	Y	-0-					-0-
10	13485	X	12998	-0-	-487	-0-	936	1	12062	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1132	-0-	-604	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	721	1	6144	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	707	1	5934	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	718	1	5863	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	742	1	6285	2	Y	-0-					-0-
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	686	1	6151	2	Y	-0-					-0-
*10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	702	1	6158	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	182	1	2970	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	159	1	2484	2	Y	-0-					-0-
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	141	1	2220	2	Y	-0-					-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	175	1	2690	2	Y	-0-					-0-
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	106	1	1942	2	Y	-0-					-0-
*10	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	115	1	1981	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	109	1	1780	2	Y	-0-	5	0			-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	91	1	1426	2	Y	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85	1	1338	2	Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	79	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	70	1	1210	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1100	2	194	9	Y	176	174	1			18
06	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1192	2	178	9	Y	162	168	1			12
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1209	2	195	9	Y	177	176	1			13
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1159	2	241	9	Y	219	216	1			16
09	1260	N	914	-0-	-346	-0-	779	2	135	9	Y	123	105	1			34
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-	34	1			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-	12	0			-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	396	-0-	-162	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	392	-0-	-298	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	321	-0-	-206	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	7718	-0-	-2140	-0-	446	1	7272	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	9090	X	7189	-0-	-1901	-0-	433	1	6756	2	Y	-0-					-0-
07	8804	X	7062	-0-	-1742	-0-	421	1	6641	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	7439	-0-	-1303	-0-	454	1	6985	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	7063	-0-	-1217	-0-	367	1	6696	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6811	-0-	-908	-0-	374	1	6437	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	802	-0-	-3476	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	466	-0-	-3254	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	604	-0-	-2682	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	726	-0-	-2560	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
09	1890	X	224	-0-	-1666	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	806	X	296	-0-	-510	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					28
06	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	2			N	-0-					28
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					28
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					28
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					28
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					28

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9	9	Y	8					10
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	21	2	3	9	Y	3					13
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	2	2	9	Y	2	13	0			2
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	21	2	3	9	Y	3					5
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	18	2	7	9	Y	6					11
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	8	0			3

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	8747	-0-	-2878	-0-	8747	2			N	-0-					28
06	11250	X	4504	-0-	-6746	-0-	4504	2			N	-0-					28
07	9610	X	2778	-0-	-6832	-0-	2778	2			N	-0-					28
08	9610	X	612	-0-	-8998	-0-	612	2			N	-0-					28
09	8460	X	890	-0-	-7570	-0-	890	2			N	-0-					28
10	8742	X	979	-0-	-7763	-0-	979	2			N	-0-					28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	165	1	2694	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	2760	X	2726	-0-	-34	-0-	164	1	2562	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	164	1	2589	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	165	1	2530	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2590	-0-	-140	-0-	134	1	2456	2	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2535	-0-	-224	-0-	139	1	2396	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE-F WELL #: 53 RRCID -> 113814 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9304 - 9380

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	6222	-0-	-288	-0-	6222	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	1916	-0-	-4354	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
*10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

05	3100	N	1580	-0-	-1520	1973	1580	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1157	-0-	-1843	130	1157	2			Y	-0-					-0-
07	2323	N	2193	-0-	-130	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	848	-0-	-322	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

05	3100	N	2605	-0-	-495	2926	2605	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2122	-0-	-878	2048	2122	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1895	-0-	-1205	843	1895	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2279	-0-	-821	22	2279	2			Y	-0-					-0-
09	2589	N	2567	-0-	-22	-0-	2381	2	186	9	Y	169	142	0			27
*10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2621	2	43	9	Y	39					66

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

05	1674	N	996	-0-	-678	-0-	996	2			N	-0-					62
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					62
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					62
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					62
09	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			N	-0-					62
10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1158	2	20	9	N	18					80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4306	-0-	1206	2724	4306	2			N	-0-					10
06	3000	N	4013	-0-	1013	3737	4013	2			N	-0-					10
07	8186	X	4449	-0-	-3737	-0-	4443	2	6	9	N	5					15
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					15
09	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					15
10	527	X	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					15

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5020	2	88	9	Y	80	79	1			8
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4866	2	73	9	Y	66	69	1			5
07	5177	X	4833	-0-	-344	-0-	4757	2	76	9	Y	69	69	1			5
08	5177	X	3751	-0-	-1426	-0-	3675	2	76	9	Y	69	69	1			5
09	4950	X	1422	-0-	-3528	-0-	1398	2	24	9	Y	22	21	1			6
*10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			Y	-0-	6	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3382	-0-	282	282	3382	2			Y	-0-					-0-
08	3115	X	2833	-0-	-282	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
*10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3856	2	333	9	Y	303	297	1			31
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3830	2	281	9	Y	255	267	1			19
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3764	2	298	9	Y	271	270	1			20
08	4123	X	3528	-0-	-595	-0-	3202	2	326	9	Y	296	295	1			21
09	3990	X	1861	-0-	-2129	-0-	1716	2	145	9	Y	132	117	1			36
*10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4029	2	470	9	Y	427	364	1			99

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	14	7	0			7
							15	9									

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					40
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					40
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					40
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					40
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					40
*10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					40

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					62
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					62
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					62
08	3100	N	3621	-0-	521	521	3621	2			N	-0-					62
09	1710	N	1189	-0-	-521	-0-	1189	2			N	-0-					62
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1616	2	13	9	N	12					74

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1100	2	54	9	Y	49	49	1			5
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	762	2	31	9	Y	28	31	1			2
07	1426	N	621	-0-	-805	-0-	595	2	26	9	Y	24	24	1			2
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1110	2	63	9	Y	57	55	1			4
09	780	N	467	-0-	-313	-0-	446	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	547	2	36	9	Y	33	30	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	9	1	254	2	Y	1					1
							1	9									
07	558	N	246	-0-	-312	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					1
08	558	N	203	-0-	-355	-0-	7	1	195	2	Y	1					2
							1	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	62	1	1873	2	Y	6	1	0			7
							7	9									
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	1049	2	Y	10	8	0			9
							11	9									

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

05	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					37
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	2			N	-0-					37
07	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					37
08	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					37
09	690	N	413	-0-	-277	-0-	413	2			N	-0-					37
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					37

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2088	-0-	-132	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1707	-0-	-618	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	965	-0-	-1135	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2502	-0-	-598	4321	2502	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2044	-0-	-956	3365	2044	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1140	-0-	-1960	1405	1140	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2797	-0-	-303	1102	2797	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	918	-0-	-1122	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					5
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					5
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					5
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					5
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					5
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	12006	-0-	-53	-0-	656 666	1 9	10684	2	Y	605	455	0			157
06	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	680 757	1 9	10608	2	Y	688	624	0			221
07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	622 674	1 9	9807	2	Y	613	737	0			97
08	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	755 966	1 9	11609	2	Y	878	759	0			216
09	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	560 728	1 9	10228	2	Y	662	729	0			149
*10	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	622	1	10696	2	Y	-0-	149	0			-0-

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 21 RRCID -> 121253 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8905 - 9012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - P&A 07/10/14

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

05	4619	X	4141	-0-	-478	-0-	4122	2	19	9	N	17					72
06	4620	X	1807	-0-	-2813	-0-	1807	2			N	-0-					72
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4916	2	46	9	N	42	99	1			15
08	4712	X	4317	-0-	-395	-0-	4298	2	19	9	N	17					32
09	4170	X	1766	-0-	-2404	-0-	1766	2			N	-0-					32
10	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	4607	2	32	9	N	29					61

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	52	1	853	2	Y	-0-	9	0			-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	904	-0-	-88	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	44	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	409	-0-	-676	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	302	-0-	-690	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2763	2	14	9	N	13					75
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					75
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					75
08	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	2			N	-0-					75
09	2700	N	2195	-0-	-505	-0-	2195	2			N	-0-					75
10	2697	N	2249	-0-	-448	-0-	2236	2	13	9	N	12					87

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

05	651	N	283	-0-	-368	-0-	16	1	267	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	27	1	472	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	2					2
							2	9									
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					2
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	2	1	60	2	Y	1					3
							1	9									
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-	2	0			1
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2683	2	23	9	N	21					76
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2513	2	18	9	N	16					92
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2512	2	19	9	N	17					109
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					109
09	2040	N	1053	-0-	-987	-0-	1053	2			N	-0-					109
*10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2563	2	35	9	N	32					141

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

05	5487	X	4709	-0-	-778	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3830	-0-	-882	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	1431	-0-	-3579	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
*10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					47
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					47
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					47
08	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-					47
09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					47
*10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					47

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	41	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	429	2	Y	53	27	0			26
							58	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1814	2	182	9	N	165	167	1			17
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1450	2	123	9	N	112	120	1			9
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1441	2	131	9	N	119	119	1			9
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1894	2	223	9	N	203	197	1			15
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	786	2	77	9	N	70	66	1			19
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2215	2	299	9	N	272	228	1			63

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

05	5766	X	4996	-0-	-770	-0-	4982	2	14	9	N	13					107
06	5580	X	2222	-0-	-3358	-0-	2207	2	15	9	N	14					121
07	7626	X	5833	-0-	-1793	-0-	5833	2			N	-0-					121
08	7626	X	7255	-0-	-371	-0-	7233	2	22	9	N	20	113	1			28
09	6780	X	3051	-0-	-3729	-0-	3038	2	13	9	N	12					40
*10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	241 374	1 9	3927	2	Y	340	259	0			88
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	243 415	1 9	3798	2	Y	377	344	0			121
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	239 396	1 9	3770	2	Y	360	424	0			57
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	243 475	1 9	3740	2	Y	432	383	0			106
09	4080	X	4035	-0-	-45	-0-	190 377	1 9	3468	2	Y	343	372	0			77
10	4216	X	3412	-0-	-804	-0-	188	1	3224	2	Y	-0-	77	0			-0-

CARR WELL #: 34 RRCID -> 130016 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8244 - 8282

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	720	N	305	-0-	-415	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

05	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2140	-0-	2140	2140	2140	2			Y	-0-					-0-
08	3000	N	2098	-0-	-902	1238	2098	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1918	-0-	-1082	156	1918	2			Y	-0-					-0-
*10	2166	N	2010	-0-	-156	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

05	4061	X	2802	-0-	-1259	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3878	-0-	-431	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3581	-0-	-728	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	1547	-0-	-2623	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
*10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4522	2	219	9	Y	199	153	1			46

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					-0-
06	7350	X	7261	-0-	-89	-0-	7261	2			Y	-0-					-0-
07	7533	X	7141	-0-	-392	-0-	7141	2			Y	-0-					-0-
08	7533	X	6606	-0-	-927	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-
09	7290	X	3393	-0-	-3897	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
*10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	293	1	1402	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	248	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	133	1	1624	2	Y	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	168	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	173	1	2003	2	Y	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	128	1	1098	2	Y	53	27	0			26
							58	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

05	1116	X	928	-0-	-188	-0-	54	1	874	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	1080	X	818	-0-	-262	-0-	49	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	71	1	1112	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	938	-0-	-178	-0-	57	1	881	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	368	1	6712	2	Y	-0-					-0-
*10	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	91	1	1559	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					16
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2868	2	13	9	N	12					28
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					28
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3102	2	8	9	N	7					35
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2999	2	15	9	N	14					49
*10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3033	2	54	9	N	49					98

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7060	2	30	9	N	27					92
06	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					92
07	7471	X	7021	-0-	-450	-0-	7021	2			N	-0-					92
08	7471	X	5335	-0-	-2136	-0-	5299	2	36	9	N	33	93	1			32
09	7230	X	2477	-0-	-4753	-0-	2477	2			N	-0-					32
*10	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					32

CARR WELL #: 47 RRCID -> 132623 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	284	2	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	10	1	281	2	Y	1					2
							1	9									
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	262	2	Y	1					3
							1	9									
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	8	1	251	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	10	1	255	2	Y	-0-	2	0			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	103	-0-	-269	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	940	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	672	-0-	-134	-0-	26	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	27	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	23	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	494	-0-	-157	-0-	18	1	476	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	3917	-0-	-1322	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	3714	-0-	-1525	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
*10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4603	2	98	9	Y	89					89

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					8
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					8
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					8
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	95	2	30	9	N	27					35
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	386	1	6285	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	390	1	6090	2	Y	-0-					-0-
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	385	1	6071	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6365	-0-	-83	-0-	389	1	5976	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5499	-0-	-741	-0-	285	1	5214	2	Y	-0-					-0-
*10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	355	1	6109	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1645	N	928	-0-	-717	-0-	85	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	99	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	874	-0-	-304	-0-	64	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	189	-0-	-741	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	94	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	78	1	1621	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2163	N	1459	-0-	-704	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	548	-0-	-1102	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	201	-0-	-1504	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7595	-0-	-1085	-0-	7595	2			Y	-0-					-0-
06	8400	X	6768	-0-	-1632	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6970	-0-	-780	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
08	7750	X	6880	-0-	-870	-0-	6880	2			Y	-0-					-0-
09	7500	X	6327	-0-	-1173	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-
10	7595	X	7531	-0-	-64	-0-	7531	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	1781	-0-	-1429	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
*10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					32
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					32
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					32
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					32
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					32
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					32

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2268	-0-	-832	-0-	307	1	1961	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	960	-0-	-1590	-0-	219	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	377	-0-	-2258	-0-	68	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	3526	2	77	9	Y	70	71	1			7
06	3780	X	2382	-0-	-1398	-0-	2338	2	44	9	Y	40	44	1			3
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4881	2	98	9	Y	89	86	1			6
08	4278	X	3674	-0-	-604	-0-	3580	2	94	9	Y	85	85	1			6
09	4140	X	510	-0-	-3630	-0-	499	2	11	9	Y	10	13	1			3
*10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			Y	-0-	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	499	1	1732	2	Y	27	11	1			16
							30	9									
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	465	1	1958	2	Y	19	18	1			17
							21	9									
07	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	546	1	1678	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
08	2356	X	2171	-0-	-185	-0-	502	1	1662	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	2280	X	2085	-0-	-195	-0-	399	1	1679	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	2356	X	1947	-0-	-409	-0-	341	1	1596	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	180	1	4396	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	132	1	3634	2	Y	2					2
							2	9									
07	4495	X	3265	-0-	-1230	-0-	113	1	3152	2	Y	-0-					2
08	4495	X	2732	-0-	-1763	-0-	93	1	2638	2	Y	1					3
							1	9									
09	4350	X	2606	-0-	-1744	-0-	84	1	2521	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	4495	X	3338	-0-	-1157	-0-	121	1	3213	2	Y	4	2	0			4
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5063	-0-	-176	-0-	464	1	4599	2	Y	-0-					-0-
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	651	1	5957	2	Y	-0-					-0-
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	453	1	5738	2	Y	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	257	1	4664	2	Y	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	290	1	4349	2	Y	-0-					-0-
*10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	298	1	6206	2	Y	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	170	1	4142	2	N	-0-					27
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	152	1	4187	2	N	-0-					27
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	96	1	2661	2	N	-0-					27
08	1364	X	411	-0-	-953	-0-	14	1	386	2	N	10					37
							11	9									
09	1320	X	721	-0-	-599	-0-	23	1	698	2	N	-0-					37
10	1364	X	499	-0-	-865	-0-	18	1	481	2	N	-0-					37

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2571	-0-	-1893	-0-	2571	2			N	-0-					32
06	3960	X	2110	-0-	-1850	-0-	2110	2			N	-0-					32
07	4092	X	2675	-0-	-1417	-0-	2675	2			N	-0-					32
08	4092	X	2197	-0-	-1895	-0-	2197	2			N	-0-					32
09	3480	X	1822	-0-	-1658	-0-	1822	2			N	-0-					32
10	2666	X	2305	-0-	-361	-0-	2305	2			N	-0-					32

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3802	2	61	9	N	55	54	1			6
06	3090	X	1684	-0-	-1406	-0-	1661	2	23	9	N	21	25	1			2
07	3968	X	230	-0-	-3738	-0-	228	2	2	9	N	2	4	1			-0-
08	3968	X	374	-0-	-3594	-0-	367	2	7	9	N	6	6	1			-0-
09	3750	X	163	-0-	-3587	-0-	160	2	3	9	N	3	2	1			1
10	3875	X	249	-0-	-3626	-0-	249	2			N	-0-	1	1			-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2947	-0-	-83	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	31	-0-	-7409	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	21	-0-	-6909	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	20	-0-	-321	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
10	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	1	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		164	-0-	164	164	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		14800	-0-	14800	14964	517	1	14233	2	Y	45					45
							50	9									
07	3100	N	15827	-0-	12727	27691	549	1	15269	2	Y	8					53
							9	9									
08	3100	N	12925	-0-	9825	37516	439	1	12446	2	Y	36					89
							40	9									
09	49807	X	12291	-0-	-37516	-0-	395	1	11854	2	Y	38	69	0			58
							42	9									
*10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	374	1	9914	2	Y	91	66	0			83
							100	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	211	-0-	-209	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1389	2	Y	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7754	-0-	4654	4654	587	1	7167	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5893	-0-	2793	7447	578	1	5315	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6637	-0-	3637	11084	526	1	6111	2	Y	-0-					-0-
*10	13999	X	2915	-0-	-11084	-0-	299	1	2572	2	Y	40	20	0			20
							44	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	45	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	1					1
							1	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	46	1	1278	2	Y	1					2
							1	9									
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	37	1	1040	2	Y	1					3
							1	9									
09	1050	N	596	-0-	-454	-0-	19	1	577	2	Y	-0-	2	0			1
10	1333	N	618	-0-	-715	-0-	22	1	596	2	Y	-0-	1	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	428	1	4698	2	Y	-0-					-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	474	1	4950	2	Y	-0-					-0-
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	417	1	5089	2	Y	-0-					-0-
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	535	1	4913	2	Y	-0-					-0-
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	275	1	3194	2	Y	-0-					-0-
*10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	314	1	2697	2	Y	53	27	0			26
							58	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	44	1	710	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	650	-0-	-373	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	571	-0-	-173	-0-	35	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	405	-0-	-225	-0-	21	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	34	1	579	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	N	10					105
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					105
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					105
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	966	2	13	9	N	12	90	1			27
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					27
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	80	-0-	-168	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	40	1	646	2	Y	-0-	5	0			-0-
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	38	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	39	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					76
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					76
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					76
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					76
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					76
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					76

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					75
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					75
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					75
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					75
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					75
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	244	2	6	9	N	5					80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
*10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2503	2	6	9	N	5					95
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2479	2	11	9	N	10					105
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2563	2	28	9	N	25					130
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2532	2	43	9	N	39	59	1			110
09	1920	N	1386	-0-	-534	-0-	1375	2	11	9	N	10					120
*10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2928	2	10	9	N	9					129

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	25	1	197	2	Y	-0-	8	1			1
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	306	2	Y	13	9	1			6
							14	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	130	1	2117	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	146	1	2285	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	373	-0-	-1921	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	358	-0-	-1862	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	294	-0-	-2000	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	282	1	2623	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	238	1	2126	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
07	3844	X	1375	-0-	-2469	-0-	154	1	1221	2	Y	-0-	8	1			1
08	3844	X	1940	-0-	-1904	-0-	199	1	1739	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3720	X	1712	-0-	-2008	-0-	163	1	1547	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2914	X	363	-0-	-2551	-0-	37	1	326	2	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 60 RRCID -> 143010 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8293 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	982	-0-	-289	-0-	979	2	3	9	N	3					37
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					37
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					37
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1731	2	6	9	N	5					42
09	1230	N	285	-0-	-945	-0-	285	2			N	-0-					42
10	1271	N	652	-0-	-619	-0-	652	2			N	-0-					42

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	2317	-0-	-3542	-0-	224	1	2078	2	Y	14	86	1			8
							15	9									
06	5250	X	3244	-0-	-2006	-0-	326	1	2903	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
07	3782	X	2790	-0-	-992	-0-	312	1	2478	2	Y	-0-	12	1			1
08	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	350	1	3050	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	3630	X	2675	-0-	-955	-0-	255	1	2416	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	307	1	2731	2	Y	13	9	1			6
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	138	1	1283	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	142	1	1267	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
07	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	137	1	1090	2	Y	-0-	12	1			1
08	1457	N	886	-0-	-571	-0-	91	1	791	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	116	1	1031	2	Y	9	5	1			4
							10	9									

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

05	2213	N	1984	-0-	-229	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1642	-0-	-1396	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1653	-0-	-1385	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1388	-0-	-1552	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1332	-0-	-652	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					17
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	2	8	9	N	7					24
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					24
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					24
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					24
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	307	1	3046	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	372	1	3408	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3097	-0-	-1522	-0-	226	1	2871	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3170	-0-	-1449	-0-	165	1	3005	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3539	-0-	-721	-0-	221	1	3318	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3396	-0-	-510	-0-	156	1	3240	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1307	2	20	9	N	18					149
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					149
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					149
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					149
09	930	N	267	-0-	-663	-0-	267	2			N	-0-					149
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					149

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	393	2	Y	23	14	1			21
							25	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	290	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	485	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	28	1	247	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	-0-	12	0			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					33
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					33
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					33
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					33
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					33
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2004	-0-	-848	-0-	1992	2	12	9	N	11					59
06	2370	X	956	-0-	-1414	-0-	952	2	4	9	N	4					63
07	2232	X	2049	-0-	-183	-0-	2049	2			N	-0-					63
08	2232	X	2229	-0-	-3	-0-	2221	2	8	9	N	7					70
09	1950	X	1319	-0-	-631	-0-	1319	2			N	-0-					70
*10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2481	2	7	9	N	6					76

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 113 RRCID -> 146103 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8236 - 8253

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					13
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-					13
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1393	2	17	9	N	15					28
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			N	-0-					28
09	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1347	2	8	9	N	7					35
10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1380	2	7	9	N	6					41

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
06	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
*10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	140	1	3428	2	Y	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	121	1	3345	2	Y	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	168	1	4662	2	Y	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	173	1	4919	2	Y	-0-					-0-
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	144	1	4311	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	127	1	3364	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 81 RRCID -> 146215 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9480 - 9555

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

05	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					-0-
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5215	-0-	-985	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	1398	-0-	-4602	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 90 RRCID -> 146244 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8892 - 8932

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					24
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					24
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					24
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					24
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					24
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					24

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

05	2139	N	952	-0-	-1187	-0-	952	2			N	-0-					35
06	2070	N	242	-0-	-1828	-0-	242	2			N	-0-					35
07	1581	N	377	-0-	-1204	-0-	369	2	8	9	N	7					42
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					42
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					42
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13	9	N	12					54

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					9
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					9
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					9
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					9
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					9
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					9

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

05	6169	X	5758	-0-	-411	-0-	5758	2			Y	-0-					-0-
06	6030	X	5365	-0-	-665	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4974	-0-	-389	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4812	-0-	-551	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	1853	-0-	-3337	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
*10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	75	-0-	-225	-0-	3	1	71	2	Y	1					1
							1	9									
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					1
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	60	2	Y	1					2
							1	9									
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	Y	-0-	1	0			1
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	1	0			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 146746 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11387 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	968	-0-	-1295	-0-	105	1	863	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	615	-0-	-1305	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1766	2	9	9	N	8					8
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					8
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					8
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2217	2	4	9	N	4					12

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					55
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					55
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					55
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					55
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					55
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					55

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					77
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					77
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					77
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					77
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	950	2	41	9	N	37	90	1			24
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					24

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					20
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					20
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					20
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					20
09	1470	N	1035	-0-	-435	-0-	1035	2			N	-0-					20
10	1488	N	932	-0-	-556	-0-	932	2			N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

05	372	N	254	-0-	-118	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	8	1	217	2	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					1
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	2					3
							2	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	547	2	Y	8	3	0			7
							9	9									

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					60
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					60
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					60
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					60
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		271	-0-	271	539	271	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		82	-0-	82	621	82	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	344	2	14	9	N	13					34
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					34
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	N	8					42
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					42
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					42
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	189	2	2	9	N	2					44

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

05	2449	X	578	-0-	-1871	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	1389	-0-	-1761	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
*10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

05	2852	X	1751	-0-	-1101	-0-	1745	2	6	9	N	5					114
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	8					122
07	1550	X	1267	-0-	-283	-0-	1256	2	11	9	N	10					132
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-	102	1			30
09	1500	X	937	-0-	-563	-0-	937	2			N	-0-					30
*10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2701	2	4	9	N	4					34

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

05	5952	X	4696	-0-	-1256	-0-	4688	2	8	9	N	7					42
06	5610	X	5268	-0-	-342	-0-	5268	2			N	-0-					42
07	5797	X	5176	-0-	-621	-0-	5176	2			N	-0-					42
08	5797	X	4721	-0-	-1076	-0-	4711	2	10	9	N	9					51
09	5280	X	4689	-0-	-591	-0-	4683	2	6	9	N	5					56
10	5456	X	4704	-0-	-752	-0-	4696	2	8	9	N	7					63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2612	-0-	-85	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

05	1860	N	437	-0-	-1423	-0-	437	2			N	-0-					95
06	990	N	59	-0-	-931	-0-	44	2	15	9	N	14					109
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11					120
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1232	2	44	9	N	40	135	1			25
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					25
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					25

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 46 RRCID -> 149435 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8665 - 8912

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1700	-0-	-935	-0-	67	1	1633	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	840	-0-	-1320	-0-	29	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	955	-0-	-1277	-0-	33	1	922	2	Y	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	85	1	2403	2	Y	1					1
							1	9									
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	81	1	2435	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	1705	X	974	-0-	-731	-0-	35	1	939	2	Y	-0-	1	0			-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					8
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					8
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					8
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					8
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					8
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					8

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1840	2	6	9	N	5					26
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					26
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					26
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					26
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					26
10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			N	-0-					26

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					60
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					60
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					60
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					60
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	2074	2	42	9	N	38					112
06	2790	X	1979	-0-	-811	-0-	1979	2			N	-0-					112
07	3100	N	4233	-0-	1133	1133	4220	2	13	9	N	12					124
08	3100	N	3341	-0-	241	1374	3284	2	57	9	N	52	151	1			25
09	3000	N	2220	-0-	-780	594	2220	2			N	-0-					25
*10	3637	X	3043	-0-	-594	-0-	3037	2	6	9	N	5					30

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	98	1	2397	2	N	7					37
							8	9									
06	2460	N	2436	-0-	-24	-0-	85	1	2351	2	N	-0-					37
07	2511	N	1976	-0-	-535	-0-	68	1	1894	2	N	13					50
							14	9									
08	2511	N	1679	-0-	-832	-0-	57	1	1622	2	N	-0-					50
09	2430	N	1562	-0-	-868	-0-	50	1	1512	2	N	-0-					50
10	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	67	1	1768	2	N	-0-					50

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5064	-0-	1964	3775	5031	2	33	9	N	30	59	1			23
06	3000	N	4883	-0-	1883	5658	4851	2	32	9	N	29					52
07	10717	X	5059	-0-	-5658	-0-	5017	2	42	9	N	38					90
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4878	2	41	9	N	37	102	1			25
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4696	2	30	9	N	27					52
*10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4785	2	36	9	N	33					85

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	359	1	3340	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
06	4110	X	3603	-0-	-507	-0-	362	1	3226	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
07	4278	X	3524	-0-	-754	-0-	394	1	3130	2	Y	-0-	12	1			1
08	4278	X	3618	-0-	-660	-0-	372	1	3242	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	482	1	4570	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	521	1	4632	2	Y	13	10	1			6
							14	9									

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					24
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					24
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					24
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					24
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					24
*10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 125 RRCID -> 151995 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10599 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

05	3751	X	3301	-0-	-450	-0-	3301	2			N	-0-					40
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					40
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					40
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					40
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					40
10	2232	X	2197	-0-	-35	-0-	2197	2			N	-0-					40

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	17	2	9	9	Y	8					9
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	229	2	24	9	Y	22					31
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	49	2	4	9	Y	4	30	0			5
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	Y	3					8
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	123	2	23	9	Y	21					29
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	19	0			10

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2760	2	36	9	N	33	47	1			65
06	1860	N	616	-0-	-1244	-0-	616	2			N	-0-					65
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					65
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					65
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					65
10	1922	N	1477	-0-	-445	-0-	1477	2			N	-0-					65

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					60
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					60
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					60
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	550	2	100	9	N	91	56	1			95
09	510	N	314	-0-	-196	-0-	314	2			N	-0-					95
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					95

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

05	279	N	260	-0-	-19	-0-	242	2	18	9	Y	16					22
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	228	2	7	9	Y	6					28
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	239	2	4	9	Y	4	27	0			5
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	237	2	7	9	Y	6					11
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	185	2	6	9	Y	5					16
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	235	2	12	9	Y	11	11	0			16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

05	9796	X	9654	-0-	-142	-0-	380	1	9274	2	Y	-0-					-0-
06	9480	X	8521	-0-	-959	-0-	298	1	8223	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	9216	-0-	-301	-0-	320	1	8896	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	8069	-0-	-1448	-0-	275	1	7794	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	8885	-0-	-325	-0-	287	1	8598	2	Y	-0-					-0-
10	9517	X	8507	-0-	-1010	-0-	309	1	8198	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

05	3038	X	2387	-0-	-651	-0-	2383	2	4	9	Y	4					23
06	2940	X	2272	-0-	-668	-0-	2272	2			Y	-0-					23
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3067	2	2	9	Y	2	17	0			8
08	3007	X	2149	-0-	-858	-0-	2149	2			Y	-0-					8
09	2910	X	886	-0-	-2024	-0-	886	2			Y	-0-					8
10	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	2920	2	7	9	Y	6					14

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

05	4464	X	3908	-0-	-556	-0-	3907	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	4320	X	4036	-0-	-284	-0-	4032	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3725	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4134	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	4020	X	3653	-0-	-367	-0-	3653	2			Y	-0-	1	1			-0-
*10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					54
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					54
07	527	N	119	-0-	-408	-0-	119	2			Y	-0-	40	0			14
08	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			Y	-0-					14
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-					14
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2					16

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3					12
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					12
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	792	2	1	9	Y	1	9	0			4
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					4
09	900	N	437	-0-	-463	-0-	437	2			Y	-0-					4
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	Y	2					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					30
06	780	N	271	-0-	-509	-0-	271	2			N	-0-					30
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					30
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					30
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					30
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					30

CARR WELL #: 112 RRCID -> 157856 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8694 - 8816

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - P&A 06/25/14

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	234	1	2320	2	Y	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	316	1	2892	2	Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	240	1	3049	2	Y	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	224	1	4072	2	Y	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	162	1	2430	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	2166	-0-	-4	-0-	99	1	2067	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	130	1	1287	2	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	138	1	1267	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	100	1	1265	2	Y	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	95	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	60	1	1249	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	102	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					1
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					1
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	51	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	2	1	0			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	45	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					1
08	1147	N	336	-0-	-811	-0-	11	1	325	2	Y	-0-					1
09	810	N	310	-0-	-500	-0-	10	1	299	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	21	1	569	2	Y	2	1	0			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

05	496	N	396	-0-	-100	-0-	36	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	39	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	169	-0-	-358	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	51	1	827	2	Y	-0-	12	0			-0-
06	420	N	168	-0-	-252	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	114	-0-	-599	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	58	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2062	-0-	-1038	300	2062	2			Y	-0-					-0-
06	1640	N	1340	-0-	-300	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1074	-0-	-941	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	5	0			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	10	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	Y	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5914	-0-	-751	-0-	233	1	5681	2	Y	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	225	1	6197	2	Y	3					3
							3	9									
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	221	1	6134	2	Y	-0-					3
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	218	1	6185	2	Y	3					6
							3	9									
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	206	1	6177	2	Y	2	4	0			4
							2	9									
*10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	236	1	6266	2	Y	8	5	0			7
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 99 RRCID -> 159595 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11982 PERF.10478 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 108 RRCID -> 159663 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8299 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	100	-0-	-230	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	16	1	253	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	161	1	1600	2	Y	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	129	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	117	1	1478	2	Y	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	85	1	1546	2	Y	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	118	1	1762	2	Y	-0-					-0-
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	480	1	4759	2	Y	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	669	1	6129	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	5667	-0-	-2517	-0-	414	1	5253	2	Y	-0-					-0-
08	8184	X	4451	-0-	-3733	-0-	232	1	4219	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	7368	-0-	-282	-0-	461	1	6907	2	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6084	-0-	-953	-0-	279	1	5805	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3572	2	37	9	N	34	121	1			27
06	3180	X	3129	-0-	-51	-0-	3129	2			N	-0-					27
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4533	2	14	9	N	13					40
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4601	2	26	9	N	24					64
09	3480	X	1818	-0-	-1662	-0-	1798	2	20	9	N	18	57	1			25
*10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	966	-0-	-305	-0-	38	1	928	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	32	-0-	-1288	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	43	1	1191	2	Y	1					1
							1	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	46	1	1293	2	Y	5					6
							6	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	Y	3	4	0			5
							3	9									
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	863	2	Y	-0-	5	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			Y	-0-					-0-
06	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			Y	-0-					-0-
07	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2			Y	-0-					-0-
08	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			Y	-0-					-0-
09	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			Y	-0-					-0-
*10	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

05	5270	X	4678	-0-	-592	-0-	428	1	4250	2	Y	-0-					-0-
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	511	1	4683	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	372	1	4719	2	Y	-0-					-0-
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	255	1	4627	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4868	-0-	-292	-0-	304	1	4564	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	3641	-0-	-1691	-0-	167	1	3474	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

05	930	N	900	-0-	-30	-0-	35	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	29	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	26	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	678	-0-	-252	-0-	25	1	653	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	231	1	2291	2	Y	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	359	1	3284	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3129	-0-	29	29	229	1	2900	2	Y	-0-					-0-
08	1761	N	1732	-0-	-29	-0-	90	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	145	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	119	1	2472	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	150	1	2439	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	154	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	155	1	2443	2	Y	-0-					-0-
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	167	1	2562	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	129	1	2362	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	136	1	2340	2	Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

05	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	3839	-0-	-1493	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	3167	-0-	-1700	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
*10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3699	X	3394	-0-	-305	-0-	196	1	3198	2	Y	-0-	14	0			-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	216	1	3374	2	Y	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	208	1	3280	2	Y	-0-					-0-
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	250	1	3838	2	Y	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	194	1	3547	2	Y	-0-					-0-
*10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	233	1	4004	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	423	1	4196	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2129	-0-	-781	-0-	210	1	1919	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	3884	-0-	-952	-0-	284	1	3600	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	3655	-0-	-1181	-0-	191	1	3464	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	2226	-0-	-2454	-0-	139	1	2087	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	1675	-0-	-2944	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	66	1	1076	2	Y	-0-	5	0			-0-
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	1022	-0-	-156	-0-	61	1	961	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	1119	-0-	-59	-0-	68	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	977	-0-	-133	-0-	51	1	926	2	Y	-0-					-0-
*10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	142	1	2434	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

05	3596	X	2654	-0-	-942	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2870	-0-	-610	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

05	8184	X	7735	-0-	-449	-0-	304	1	7431	2	Y	-0-					-0-
06	7920	X	7169	-0-	-751	-0-	251	1	6917	2	Y	1					1
							1	9									
07	7936	X	7819	-0-	-117	-0-	271	1	7547	2	Y	1					2
							1	9									
08	7936	X	6965	-0-	-971	-0-	237	1	6727	2	Y	1					3
							1	9									
09	7500	X	7084	-0-	-416	-0-	229	1	6854	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	7812	X	7452	-0-	-360	-0-	271	1	7177	2	Y	4	2	0			4
							4	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	757	1	8320	2	Y	-0-					-0-
06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	945	1	9859	2	Y	-0-					-0-
07	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	766	1	9355	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	4038	-0-	-6037	-0-	396	1	3642	2	Y	-0-					-0-
09	9750	X	8172	-0-	-1578	-0-	648	1	7524	2	Y	-0-					-0-
10	10075	X	8071	-0-	-2004	-0-	837	1	7190	2	Y	40	20	0			20
							44	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	306	-0-	-354	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D.L. WELL #: 3 RRCID -> 164905 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9596 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	13	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	12	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	12	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1767	-0-	-1333	583	1741	2	26	9	Y	24					31
06	2214	N	1631	-0-	-583	-0-	1620	2	11	9	Y	10					41
07	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1527	2	6	9	Y	5	39	0			7
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1615	2	10	9	Y	9					16
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1590	2	18	9	Y	16					32
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1552	2	18	9	Y	16	22	0			26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4915	-0-	-634	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4422	-0-	-1127	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	3919	-0-	-1451	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4185	-0-	-1116	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1531	-0-	-825	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	880	-0-	-639	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	980	-0-	-1180	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	178	1	1960	2	Y	276	381	0			150
							304	9									
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	196	1	2042	2	Y	479	381	0			248
							527	9									
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	159	1	1947	2	Y	419	570	0			97
							461	9									
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	191	1	1755	2	Y	442	376	0			163
							486	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	Y	353	372	0			144
							388	9									
10	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	189	1	1622	2	Y	40	164	0			20
							44	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2763	-0-	-678	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2539	-0-	-220	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2073	-0-	-686	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	1093	-0-	-1547	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	4647	-0-	-2111	-0-	269	1	4378	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	7170	X	4894	-0-	-2276	-0-	295	1	4599	2	Y	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	339	1	5353	2	Y	-0-					-0-
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	317	1	4878	2	Y	-0-					-0-
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	277	1	5059	2	Y	-0-					-0-
*10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	281	1	4834	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	123	1	3011	2	Y	-0-					-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	103	1	2848	2	Y	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	98	1	2726	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	105	1	2966	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2666	-0-	-364	-0-	86	1	2580	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	102	1	2702	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2505	N	1150	-0-	-1355	-0-	105	1	1045	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	112	1	1028	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	77	1	974	2	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	61	1	1102	2	Y	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	117	1	1758	2	Y	-0-					-0-
*10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	126	1	2617	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	13	1	369	2	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	14	1	382	2	Y	1					2
							1	9									
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	12	1	348	2	Y	1					3
							1	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	432	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	403	N	141	-0-	-262	-0-	5	1	135	2	Y	1	2	0			1
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3030	-0-	-1868	-0-	3020	2	10	9	N	9					69
06	4740	X	4403	-0-	-337	-0-	4403	2			N	-0-					69
07	6076	X	4747	-0-	-1329	-0-	4747	2			N	-0-					69
08	6076	X	4681	-0-	-1395	-0-	4674	2	7	9	N	6					75
09	5460	X	5091	-0-	-369	-0-	5091	2			N	-0-					75
*10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					75

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2139	-0-	-465	-0-	84	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2117	-0-	-73	-0-	74	1	2041	2	Y	2					2
							2	9									
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	82	1	2283	2	Y	-0-					2
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	80	1	2267	2	Y	2					4
							2	9									
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	67	1	2021	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
*10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	84	1	2236	2	Y	-0-	3	0			-0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6861	-0-	-455	-0-	6835	2	26	9	Y	24					31
06	7080	X	6524	-0-	-556	-0-	6514	2	10	9	Y	9					40
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6991	2	6	9	Y	5	38	0			7
08	6696	X	6669	-0-	-27	-0-	6659	2	10	9	Y	9					16
09	6480	X	6222	-0-	-258	-0-	6204	2	18	9	Y	16					32
10	6696	X	6465	-0-	-231	-0-	6447	2	18	9	Y	16	22	0			26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5613	2	293	9	Y	266	269	0			16
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5131	2	175	9	Y	159	90	0			85
07	5766	X	4305	-0-	-1461	-0-	4159	2	146	9	Y	133	133	0			85
08	5766	X	5670	-0-	-96	-0-	5492	2	178	9	Y	162	201	0			46
09	5580	X	4883	-0-	-697	-0-	4668	2	215	9	Y	195	83	0			158
10	5766	X	4622	-0-	-1144	-0-	4622	2			Y	-0-	158	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	524	1	5194	2	Y	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	576	1	5270	2	Y	-0-					-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	430	1	5456	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5644	-0-	-60	-0-	295	1	5349	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5163	-0-	-687	-0-	323	1	4840	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	4150	-0-	-1895	-0-	190	1	3960	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	266	1	6488	2	Y	-0-					-0-
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	221	1	6087	2	Y	2					2
							2	9									
07	7099	X	6752	-0-	-347	-0-	234	1	6518	2	Y	-0-					2
08	6820	X	6796	-0-	-24	-0-	231	1	6564	2	Y	1					3
							1	9									
09	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	215	1	6435	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
*10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	246	1	6530	2	Y	5	3	0			4
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	545	1	5402	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4522	-0-	-698	-0-	445	1	4077	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5100	-0-	-1317	-0-	373	1	4727	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	5816	-0-	-601	-0-	304	1	5512	2	Y	-0-					-0-
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	432	1	6480	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	263	1	5476	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	1137	-0-	-2283	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
*10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	49	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3274	-0-	-1106	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	3578	-0-	-1785	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	3277	-0-	-2086	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	1024	-0-	-4166	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3014	-0-	-1977	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	889	-0-	-2397	-0-	35	1	854	2	Y	-0-	76	0			72
06	3180	X	559	-0-	-2621	-0-	20	1	539	2	Y	-0-	60	0			12
07	1457	X	528	-0-	-929	-0-	18	1	509	2	Y	1					13
							1	9									
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	137	1	3892	2	Y	4					17
							4	9									
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	153	1	4579	2	Y	6	13	0			10
							7	9									
*10	3100	N	3209	-0-	109	109	116	1	3081	2	Y	11	11	0			10
							12	9									

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1724	-0-	-973	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2250	-0-	-360	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1039	-0-	-821	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	812	-0-	-1438	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1742	-0-	-583	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	131	-0-	-117	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					30
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					30
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					30
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1699	2	11	9	N	10					40
09	1800	N	1247	-0-	-553	-0-	1247	2			N	-0-					40
10	1767	N	1174	-0-	-593	-0-	1174	2			N	-0-					40

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2297	-0-	-313	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	1096	-0-	-1756	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	1185	-0-	-1125	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

05	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			N	-0-					60
06	4020	X	3282	-0-	-738	-0-	3282	2			N	-0-					60
07	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	3201	2			N	-0-					60
08	4650	X	2592	-0-	-2058	-0-	2592	2			N	-0-					60
09	3540	X	2678	-0-	-862	-0-	2678	2			N	-0-					60
10	3379	X	2827	-0-	-552	-0-	2827	2			N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	263	1	6422	2	Y	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	210	1	5788	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5324	-0-	-876	-0-	185	1	5139	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	3763	-0-	-2933	-0-	128	1	3635	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6118	-0-	-362	-0-	197	1	5921	2	Y	-0-					-0-
*10	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	260	1	6889	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	551	1	5471	2	Y	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	640	1	5863	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6278	-0-	-573	-0-	459	1	5819	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	5909	-0-	-942	-0-	308	1	5601	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	4665	-0-	-1845	-0-	292	1	4373	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	4899	-0-	-1828	-0-	225	1	4674	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	15462	2	133	9	Y	121	123	1			24
06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	13949	2	226	9	Y	205	191	1			38
07	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16641	2	213	9	Y	194	188	1			44
08	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	14908	2	139	9	Y	126	91	1			79
09	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12802	2	175	9	Y	159	129	1			109
*10	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13439	2	248	9	Y	225	193	1			141

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	630	N	20	-0-	-610	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	713	N	18	-0-	-695	-0-	18	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1941	-0-	-309	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2427	-0-	-301	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	903	-0-	-1047	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	184	1	1711	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	2976	X	284	-0-	-2692	-0-	32	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	524	-0-	-2452	-0-	54	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	274	-0-	-2126	-0-	26	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	124	-0-	-1767	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					3
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					3
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	588	2	28	9	Y	25					28
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					28
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					28
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					28

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	Y	1					1
							1	9									
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					1
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	14	1	403	2	Y	2					3
							2	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	16	1	417	2	Y	3	2	0			3
							3	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2108	2	163	9	Y	148	169	0			25
06	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	1963	2	180	9	Y	164	84	0			105
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2087	2	185	9	Y	168	192	0			81
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1946	2	100	9	Y	91	145	0			27
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-	27	0			-0-
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	21	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	480	-0-	-78	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	372	-0-	-168	-0-	12	1	360	2	Y	-0-					-0-
*10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

05	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1493	2			N	-0-					17
06	1740	N	1460	-0-	-280	-0-	1460	2			N	-0-					17
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					17
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					17
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					17
10	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

05	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	49	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	42	1	1163	2	Y	2					2
							2	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	44	1	1225	2	Y	-0-					2
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	44	1	1252	2	Y	2					4
							2	9									
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	38	1	1148	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
10	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	44	1	1159	2	Y	-0-	3	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

05	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	89	1	2182	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	77	1	2108	2	Y	2					2
							2	9									
07	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	50	1	1383	2	Y	-0-					2
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	2229	2	Y	2					4
							2	9									
09	2130	N	1995	-0-	-135	-0-	64	1	1930	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	77	1	2033	2	Y	-0-	2	0			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

05	4428	X	2682	-0-	-1746	-0-	155	1	2527	2	Y	-0-	12	0			-0-
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	201	1	3133	2	Y	-0-					-0-
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	171	1	2696	2	Y	-0-					-0-
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	174	1	2682	2	Y	-0-					-0-
09	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	83	1	1511	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	60	1	1037	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					48
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	16	2	11	9	Y	10					58
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					58
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					58
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	152	2	33	9	Y	30	66	1			22
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					22

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3312	-0-	-1028	-0-	3297	2	15	9	Y	14	15	1			1
06	4440	X	3699	-0-	-741	-0-	3684	2	15	9	Y	14	14	1			1
07	5487	X	3537	-0-	-1950	-0-	3522	2	15	9	Y	14	14	1			1
08	5487	X	3930	-0-	-1557	-0-	3909	2	21	9	Y	19	19	1			1
09	4800	X	1858	-0-	-2942	-0-	1849	2	9	9	Y	8	7	1			2
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-	2	1			-0-

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	280	-0-	-929	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	8275	-0-	-2	-0-	8275	2			Y	-0-					-0-
06	8010	X	7936	-0-	-74	-0-	7936	2			Y	-0-					-0-
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			Y	-0-					-0-
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			Y	-0-					-0-
*10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7054	2	102	9	Y	93	60	0			33

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					22
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			Y	-0-					22
07	527	N	84	-0-	-443	-0-	84	2			Y	-0-					22
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					22
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					22
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					22

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2587	2	17	9	N	15					47
06	1800	N	1155	-0-	-645	-0-	1155	2			N	-0-					47
07	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-					47
08	2794	N	2592	-0-	-202	-0-	2573	2	19	9	N	17					64
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					64
*10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2960	2	31	9	N	28					92

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3720	-0-	-403	-0-	3714	2	6	9	N	5					45
06	3990	X	1630	-0-	-2360	-0-	1630	2			N	-0-					45
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4862	2	24	9	N	22					67
08	4464	X	3979	-0-	-485	-0-	3979	2			N	-0-					67
09	3870	X	2047	-0-	-1823	-0-	2047	2			N	-0-					67
*10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5174	2	17	9	N	15					82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	515	-0-	-539	-0-	515	2			N	-0-					121
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1734	2	7	9	N	6					127
07	837	N	594	-0-	-243	-0-	577	2	17	9	N	15					142
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	2	6	9	N	5	127	1			20
09	1020	N	631	-0-	-389	-0-	620	2	11	9	N	10					30
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	N	4					34

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	40	1	353	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	25	1	199	2	Y	-0-	12	1			1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	28	1	261	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	338	2	Y	9	7	1			4
							10	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

05	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5069	-0-	-541	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	5333	-0-	-898	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	4961	-0-	-1239	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	2642	-0-	-3358	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
*10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

05	3379	X	2392	-0-	-987	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2573	-0-	-697	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	968	-0-	-802	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	1780	-0-	-49	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L7 WELL #: 178 RRCID -> 173451 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 8326 - 8358

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1532	-0-	-514	-0-	1521	2	11	9	N	10					44
06	1890	N	645	-0-	-1245	-0-	645	2			N	-0-					44
07	1736	N	265	-0-	-1471	-0-	265	2			N	-0-					44
08	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	1058	2			N	-0-					44
09	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	2			N	-0-					44
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	2	11	9	N	10					54

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2707	-0-	-1478	-0-	2707	2			Y	-0-					9
06	4050	X	2053	-0-	-1997	-0-	2053	2			Y	-0-					9
07	5580	X	2625	-0-	-2955	-0-	2625	2			Y	-0-					9
08	5580	X	3138	-0-	-2442	-0-	3138	2			Y	-0-					9
09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			Y	-0-					9
*10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7951	2	24	9	Y	22					31

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	11586	-0-	-1372	-0-	11586	2			Y	-0-					-0-
06	12270	X	10550	-0-	-1720	-0-	10550	2			Y	-0-					-0-
07	11935	X	10598	-0-	-1337	-0-	10598	2			Y	-0-					-0-
08	11594	X	10464	-0-	-1130	-0-	10464	2			Y	-0-					-0-
09	11220	X	9604	-0-	-1616	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	9656	-0-	-1938	-0-	9591	2	65	9	Y	59	41	1			18

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	434	X	137	-0-	-297	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	465	X	321	-0-	-144	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
09	450	X	121	-0-	-329	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	318	1	5186	2	Y	-0-	12	0			-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	265	1	4136	2	Y	-0-					-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	337	1	5311	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	295	1	4541	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3731	-0-	-709	-0-	194	1	3537	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	236	1	4056	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					55
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					55
07	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3482	2			N	-0-					55
08	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	2			N	-0-					55
09	3390	X	3310	-0-	-80	-0-	3310	2			N	-0-					55
10	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	3395	2			N	-0-					55

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3188	2			Y	-0-					9
06	3090	X	3002	-0-	-88	-0-	3002	2			Y	-0-					9
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					9
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					9
09	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2782	2			Y	-0-					9
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3175	2	24	9	Y	22					31

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	974	-0-	-514	-0-	974	2			N	-0-					27
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					27
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					27
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					27
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					27
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	864	-0-	-283	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	433	1	4299	2	Y	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	347	1	3180	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3396	-0-	-944	-0-	248	1	3148	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3758	-0-	-582	-0-	196	1	3562	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3727	-0-	-473	-0-	233	1	3494	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3512	-0-	-828	-0-	161	1	3351	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3882	2	43	9	N	39	182	1			24
06	2370	X	765	-0-	-1605	-0-	765	2			N	-0-					24
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2452	2	25	9	N	23					47
08	2449	X	613	-0-	-1836	-0-	613	2			N	-0-					47
09	2370	X	724	-0-	-1646	-0-	716	2	8	9	N	7					54
*10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2699	2	7	9	N	6					60

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	1709	-0-	-2161	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
*10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4588	2	89	9	Y	81	62	1			19

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	619	1	6138	2	Y	-0-					-0-
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	662	1	6063	2	Y	-0-					-0-
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	486	1	6168	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6296	-0-	-276	-0-	329	1	5967	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6349	-0-	-11	-0-	397	1	5952	2	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6208	-0-	-364	-0-	285	1	5923	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4391	-0-	-79	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4024	-0-	-905	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3558	-0-	-1123	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	1092	-0-	-3438	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
*10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	810	-0-	-2290	-0-	810	2			Y	-0-					6
06	3000	X	897	-0-	-2103	-0-	897	2			Y	-0-					6
07	2480	N	736	-0-	-1744	-0-	736	2			Y	-0-					6
08	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			Y	-0-					6
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	2			Y	-0-					6
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1001	2	23	9	Y	21					27

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5838	-0-	-424	-0-	535	1	5303	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5698	-0-	-362	-0-	561	1	5137	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5464	-0-	-798	-0-	399	1	5065	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5157	-0-	-981	-0-	269	1	4888	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5028	-0-	-912	-0-	314	1	4714	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	4696	-0-	-1194	-0-	215	1	4481	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	138	-0-	-102	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	40	20	0			20
							44	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	175	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	166	1	1522	2	Y	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	119	1	1504	2	Y	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	1602	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	677	-0-	-553	-0-	42	1	635	2	Y	-0-					-0-
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	101	1	2104	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2420	-0-	-1796	-0-	2420	2			N	-0-					47
06	3630	X	2238	-0-	-1392	-0-	2224	2	14	9	N	13					60
07	2604	X	1813	-0-	-791	-0-	1813	2			N	-0-					60
08	2604	X	1987	-0-	-617	-0-	1987	2			N	-0-					60
09	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	2			N	-0-					60
*10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3726	2	8	9	N	7					67

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					18
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					18
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					18
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					18
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					18
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	129	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	157	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	113	1	1438	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1311	-0-	-279	-0-	82	1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	70	1	1455	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2749	-0-	-351	675	252	1	2497	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2779	-0-	-221	454	274	1	2505	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2799	-0-	-301	153	205	1	2594	2	Y	-0-					-0-
08	2880	N	2727	-0-	-153	-0-	142	1	2585	2	Y	-0-					-0-
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	141	1	2120	2	Y	-0-					-0-
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	112	1	2325	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					13
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	213	2	11	9	Y	10					23
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					23
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					23
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			Y	-0-	23	1			-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	71	1	1156	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	65	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	1022	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

05	3100	N	1684	-0-	-1416	18	1584	2	100	9	Y	91					146
06	1686	N	1668	-0-	-18	-0-	1618	2	50	9	Y	45	165	1			26
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1677	2	43	9	Y	39					65
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1628	2	142	9	Y	129					194
09	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1620	2	6	9	Y	5	174	1			25
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			Y	-0-	25	1			-0-

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					35
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					35
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					35
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					35
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					35
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

05	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	166	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	209	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	136	1	1728	2	Y	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	117	1	1761	2	Y	-0-					-0-
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	88	1	1820	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	8	1			29
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					29
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					29

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	525	1	5206	2	Y	-0-					-0-
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	536	1	4910	2	Y	-0-					-0-
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	389	1	4930	2	Y	-0-					-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	293	1	5312	2	Y	-0-					-0-
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	326	1	4883	2	Y	-0-					-0-
*10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	240	1	4985	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5368	-0-	-1173	-0-	5368	2			N	-0-					54
06	7410	X	4142	-0-	-3268	-0-	4142	2			N	-0-					54
07	7657	X	4502	-0-	-3155	-0-	4502	2			N	-0-					54
08	7657	X	4284	-0-	-3373	-0-	4284	2			N	-0-					54
09	5670	X	5084	-0-	-586	-0-	5084	2			N	-0-					54
10	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	5176	2			N	-0-					54

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	220	1	3578	2	Y	-0-	12	0			-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	216	1	3377	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	197	1	3107	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	179	1	2753	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	1970	-0-	-1450	-0-	102	1	1868	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	938	-0-	-2596	-0-	52	1	886	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 129 RRCID -> 181549 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8783 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4831	-0-	-904	-0-	442	1	4389	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4029	-0-	-1191	-0-	397	1	3632	2	Y	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	324	1	4102	2	Y	-0-					-0-
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	234	1	4240	2	Y	-0-					-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	241	1	3607	2	Y	-0-					-0-
*10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	189	1	3933	2	Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					24
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					24
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					24
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					24
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					24
*10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH L5 WELL #: 197 RRCID -> 183470 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					134
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					134
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					134
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					134
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					134
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					134

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					25
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4995	2	10	9	N	9					34
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					34
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4765	2	17	9	N	15					49
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					49
*10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4050	2	35	9	N	32					81

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					27
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	2			N	-0-					27
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					27
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					27
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					27
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1884	2	34	9	N	31	84	1			26
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1802	2	59	9	N	54					80
07	1891	N	1480	-0-	-411	-0-	1454	2	26	9	N	24	79	1			25
08	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1752	2	39	9	N	35					60
09	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1760	2	54	9	N	49	85	1			24
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1907	2	34	9	N	31					55

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

05	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	3190	2			N	-0-					24
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					24
07	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	2657	2			N	-0-					24
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					24
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					24
*10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					24

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					40
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					40
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	172	2	37	9	N	34					74
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					74
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	168	2	34	9	N	31	82	1			23
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					23

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

05	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1169	2	6	9	N	5					45
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					45
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					45
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					45
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1555	2	50	9	N	45	65	1			25
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					25

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					24
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					24
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					24
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					24
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					24
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	90	1	1474	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	90	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	93	1	1475	2	Y	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	98	1	1508	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	78	1	1419	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	964	-0-	-617	-0-	53	1	911	2	Y	-0-					-0-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	622	-0-	-401	-0-	597	2	25	9	N	23	67	1			25
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					25
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					25
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					25
09	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-					25
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	N	11					49
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1170	2	31	9	N	28					77
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					77
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					77
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1182	2	48	9	N	44	96	1			25
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	193	1	3147	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	200	1	3114	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	193	1	3050	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	171	1	2633	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3124	-0-	-236	-0-	162	1	2962	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2691	-0-	-719	-0-	148	1	2543	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	145	-0-	-165	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	180	X	41	-0-	-139	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					27
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					27
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					27
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	3825	2			N	-0-					27
06	4290	X	3214	-0-	-1076	-0-	3206	2	8	9	N	7					34
07	4650	X	3632	-0-	-1018	-0-	3632	2			N	-0-					34
08	4650	X	2726	-0-	-1924	-0-	2726	2			N	-0-					34
09	3690	X	2593	-0-	-1097	-0-	2593	2			N	-0-					34
*10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4504	2	73	9	N	66					100

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	3495	-0-	-1992	-0-	3422	2	73	9	N	66	109	1			26
06	5310	X	3803	-0-	-1507	-0-	3760	2	43	9	N	39	38	1			27
07	5735	X	4192	-0-	-1543	-0-	4134	2	58	9	N	53					80
08	5301	X	2970	-0-	-2331	-0-	2926	2	44	9	N	40	94	1			26
09	4920	X	2723	-0-	-2197	-0-	2723	2			N	-0-					26
10	4185	X	2938	-0-	-1247	-0-	2884	2	54	9	N	49					75

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			N	-0-					24
06	2700	N	2603	-0-	-97	-0-	2603	2			N	-0-					24
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					24
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					24
09	2610	N	2356	-0-	-254	-0-	2356	2			N	-0-					24
10	2790	N	2377	-0-	-413	-0-	2377	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	260	-0-	-980	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	85	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	1152	-0-	-88	-0-	69	1	1083	2	Y	-0-					-0-
08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1112	-0-	-298	-0-	58	1	1054	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	1038	-0-	-419	-0-	57	1	981	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3327	-0-	-920	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3204	-0-	-454	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3647	-0-	-11	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	10	1	92	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	Y	-0-	12	1			1
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	9	7	1			4
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	60	1	562	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	660	N	310	-0-	-350	-0-	31	1	275	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	1023	N	489	-0-	-534	-0-	55	1	434	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	71	1	616	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	45	1	399	2	Y	14	9	1			6
							15	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6129	-0-	-164	-0-	6034	2	95	9	N	86	85	1			96
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6107	2	105	9	N	95	156	1			35
07	5983	X	5236	-0-	-747	-0-	5133	2	103	9	N	94					129
08	5983	X	5252	-0-	-731	-0-	5171	2	81	9	N	74	97	1			106
09	5790	X	5701	-0-	-89	-0-	5659	2	42	9	N	38	117	1			27
10	5983	X	5687	-0-	-296	-0-	5608	2	79	9	N	72					99

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	2	7	9	N	6					60
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					60
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					60
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					60
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					60
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	603	2	32	9	N	29					89

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1964	-0-	-299	-0-	1958	2	6	9	N	5					65
06	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	1846	2	10	9	N	9					74
07	2077	N	1284	-0-	-793	-0-	1263	2	21	9	N	19	68	1			25
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					25
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					25
*10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					25

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	27	1	238	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	2	Y	-0-	12	1			1
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	408	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	445	2	Y	19	14	1			8
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	Y	19	14	1			17
							21	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	41	1	384	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	41	1	365	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	142	1	2312	2	Y	-0-	26	0			-0-
06	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	101	1	1578	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	292	-0-	-235	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	170	-0-	-357	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	Y	-0-					-0-
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	119	1	2041	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

05	1023	N	660	-0-	-363	-0-	660	2			N	-0-					24
06	1050	N	354	-0-	-696	-0-	354	2			N	-0-					24
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					24
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					24
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					24
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	N	4					28

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					60
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					60
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					60
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					60
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					60
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					60

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					25
06	4110	X	3871	-0-	-239	-0-	3871	2			N	-0-					25
07	5115	X	3966	-0-	-1149	-0-	3966	2			N	-0-					25
08	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	5028	2			N	-0-					25
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					25
*10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	47	19	1			28
							52	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	33	31	1			30
							36	9									
07	3100	N	3470	-0-	370	370	381	1	3021	2	Y	62	29	1			63
							68	9									
08	1904	N	1534	-0-	-370	-0-	141	1	1231	2	Y	147	135	1			75
							162	9									
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	83	1	788	2	Y	82	121	1			36
							90	9									
*10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	14	44	1			6
							15	9									

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					70
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					70
07	1054	N	460	-0-	-594	-0-	460	2			N	-0-					70
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					70
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					70
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					70

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3757	2	123	9	Y	112	112	0			7
06	3660	X	2647	-0-	-1013	-0-	2592	2	55	9	Y	50	30	0			27
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3913	2	87	9	Y	79	56	0			50
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3890	2	80	9	Y	73	102	0			21
09	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	3041	2	88	9	Y	80	36	0			65
*10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3978	2	173	9	Y	157	166	0			56

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-					-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4558	-0-	-752	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4611	-0-	-876	-0-	4565	2	46	9	Y	42	29	1			13

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

05	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	2792	2			N	-0-					54
06	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	2750	2	58	9	N	53	80	1			27
07	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2834	2			N	-0-					27
08	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2813	2			N	-0-					27
09	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2830	2			N	-0-					27
10	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	2750	2	14	9	N	13					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	151	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	127	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	179	1	2916	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	156	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	161	1	2542	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2550	-0-	-798	-0-	156	1	2394	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2363	-0-	-847	-0-	123	1	2240	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2438	-0-	-662	-0-	134	1	2304	2	Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1632	-0-	-631	-0-	1632	2			N	-0-					161
06	2220	N	1572	-0-	-648	-0-	1539	2	33	9	N	30	112	1			79
07	2170	N	1593	-0-	-577	-0-	1593	2			N	-0-					79
08	1643	N	1183	-0-	-460	-0-	1137	2	46	9	N	42					121
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2948	2	8	9	N	7	74	1			54
*10	3100	N	4019	-0-	919	919	4019	2			N	-0-					54

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	74	1	1799	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	55	1	1510	2	Y	2					2
							2	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	2099	2	Y	-0-					2
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	73	1	2061	2	Y	2					4
							2	9									
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	84	1	2521	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
*10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	92	1	2443	2	Y	8	4	0			7
							9	9									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	173	1	4231	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	152	1	4188	2	Y	2					2
							2	9									
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	148	1	4126	2	Y	-0-					2
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	161	1	4576	2	Y	2					4
							2	9									
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	162	1	4845	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
*10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	178	1	4722	2	Y	7	4	0			6
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
*10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
	CARR				WELL #: 139	RRCID -> 197702	COMPL. DATE 08/22/2003					TOTAL DEPTH 9250			PERF. 8694 - 8834		
05	6169	X	2284	-0-	-3885	-0-	2252	2	32	9	N	29					104
06	4350	X	150	-0-	-4200	-0-	150	2			N	-0-					104
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4153	2	46	9	N	42					146
08	3534	X	1155	-0-	-2379	-0-	1120	2	35	9	N	32	152	1			26
09	3420	X	2703	-0-	-717	-0-	2694	2	9	9	N	8					34
*10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4484	2	17	9	N	15					49
	VERGARA-RAYZOR GU				WELL #: 10	RRCID -> 198123	COMPL. DATE 08/18/2003					TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9077 - 9553		
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6798	-0-	-208	-0-	6798	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6125	-0-	-881	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-
09	6780	X	5789	-0-	-991	-0-	5789	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	5298	-0-	-1708	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.				WELL #: 13	RRCID -> 200363	COMPL. DATE 01/22/2004					TOTAL DEPTH 10192			PERF. 9034 - 9882		
05	6355	X	6224	-0-	-131	-0-	360	1	5864	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	354	1	5530	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5214	-0-	-738	-0-	311	1	4903	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	4896	-0-	-1056	-0-	299	1	4597	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5593	-0-	-167	-0-	290	1	5303	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5237	-0-	-715	-0-	288	1	4949	2	Y	-0-					-0-
	LUNDELL				WELL #: 93	RRCID -> 201948	COMPL. DATE 03/19/2004					TOTAL DEPTH 9961			PERF. 9483 - 9637		
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3485	2	224	9	N	204	204	1			21
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3477	2	189	9	N	172	180	1			13
07	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3072	2	180	9	N	164	165	1			12
08	4092	X	2479	-0-	-1613	-0-	2305	2	174	9	N	158	159	1			11
09	3960	X	95	-0-	-3865	-0-	89	2	6	9	N	5	15	1			1
10	3782	X	300	-0-	-3482	-0-	276	2	24	9	N	22	18	1			5
	VAQUILLAS RANCH A1				WELL #: 212	RRCID -> 202131	COMPL. DATE 11/20/2003					TOTAL DEPTH 11219			PERF. 9758 - 10750		
05	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	258	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	274	1	2506	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	198	1	2511	2	Y	-0-					-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	150	1	2727	2	Y	-0-					-0-
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	181	1	2710	2	Y	-0-					-0-
*10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	2	Y	-0-					-0-
	DAY				WELL #: 12	RRCID -> 202191	COMPL. DATE 03/24/2004					TOTAL DEPTH 9470			PERF. 8302 - 9236		
05	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	1944	2	24	9	N	22					151
06	1740	N	976	-0-	-764	-0-	976	2			N	-0-					151
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1882	2	11	9	N	10					161
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	N	18	154	1			25
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	665	2			N	-0-					25
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	2	4	9	N	4					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					90
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					90
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					90
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					90
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					90
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					90

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					129
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					129
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					129
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	438	2	28	9	N	25	100	1			54
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					54
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					69

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	276	1	2734	2	Y	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	206	1	1890	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	169	1	2139	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1851	-0-	-1156	-0-	97	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1470	-0-	-1440	-0-	92	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1672	-0-	-1335	-0-	77	1	1595	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	138	1	1374	2	Y	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	147	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	106	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	75	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

05	3100	N	3527	-0-	427	427	204	1	3323	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	3000	N	3841	-0-	841	1268	231	1	3610	2	Y	-0-					-0-
07	5277	X	4009	-0-	-1268	-0-	239	1	3770	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	1513	-0-	-1711	-0-	92	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	195	1	3552	2	Y	-0-					-0-
*10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	239	1	4111	2	Y	-0-					-0-

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

05	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					41
06	1290	N	701	-0-	-589	-0-	701	2			N	-0-					41
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1292	2	228	9	N	207	193	1			55
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					55
09	3000	N	3169	-0-	169	169	3169	2			N	-0-					55
*10	2546	N	2377	-0-	-169	-0-	2349	2	28	9	N	25					80

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	84	-0-	-306	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	66	-0-	-182	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	197	1	1950	2	Y	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	197	1	1805	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	144	1	1829	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1824	-0-	-315	-0-	95	1	1729	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1882	-0-	-128	-0-	118	1	1764	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

05	22413	X	19394	-0-	-3019	-0-	1121	1	18273	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	21690	X	17826	-0-	-3864	-0-	1074	1	16752	2	Y	-0-					-0-
07	19809	X	18015	-0-	-1794	-0-	1074	1	16941	2	Y	-0-					-0-
08	19809	X	17851	-0-	-1958	-0-	1090	1	16761	2	Y	-0-					-0-
09	18990	X	16495	-0-	-2495	-0-	856	1	15639	2	Y	-0-					-0-
10	19406	X	18363	-0-	-1043	-0-	926	1	15922	2	Y	1377	1124	0			253
							1515	9									

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

05	1891	N	744	-0-	-1147	-0-	28	1	686	2	Y	27					27
							30	9									
06	1860	N	53	-0-	-1807	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	22	0			5
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	57	1	1598	2	Y	5					10
							6	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	49	1	1398	2	Y	21					31
							23	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	45	1	1343	2	Y	22	24	0			29
							24	9									
10	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	48	1	1271	2	Y	62	35	0			56
							68	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					84
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					84
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					84
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					84
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					84
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					84

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					99
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					99
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					99
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					99
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					99
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					99

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	92	1	2236	2	Y	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	78	1	2147	2	Y	2					2
							2	9									
07	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	77	1	2144	2	Y	-0-					2
08	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	69	1	1953	2	Y	1					3
							1	9									
09	2220	N	1982	-0-	-238	-0-	64	1	1917	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	2232	N	1855	-0-	-377	-0-	67	1	1788	2	Y	-0-	2	0			-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	98	1	915	2	N	196	194	1			25
							216	9									
06	1230	N	865	-0-	-365	-0-	80	1	715	2	N	64					89
							70	9									
07	1147	N	593	-0-	-554	-0-	59	1	465	2	N	63					152
							69	9									
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	118	1	1032	2	N	48	111	1			89
							53	9									
09	870	N	795	-0-	-75	-0-	68	1	649	2	N	71	135	1			25
							78	9									
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	66	1	587	2	N	25					50
							28	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					64
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					64
07	589	N	142	-0-	-447	-0-	22	1	120	2	N	-0-					64
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					64
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					64
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	165	1	1292	2	N	-0-					64

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

05	7006	X	6856	-0-	-150	-0-	6856	2			Y	-0-					-0-
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6534	-0-	-875	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
08	7409	X	6178	-0-	-1231	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
09	7170	X	2324	-0-	-4846	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
*10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	285	1	4649	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	260	1	4057	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	276	1	4350	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4368	-0-	-685	-0-	267	1	4101	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4254	-0-	-636	-0-	221	1	4033	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4335	-0-	-594	-0-	238	1	4097	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	-0-	5	0			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	43	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	43	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	37	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	39	1	664	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

05	1519	N	244	-0-	-1275	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	N	380	-0-	-1015	-0-	13	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	711	2	Y	1					1
							1	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	Y	3	2	0			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

05	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	6	1	167	2	N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	86	1	2109	2	Y	20					20
							22	9									
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	50	1	1385	2	Y	6	17	0			9
							7	9									
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	Y	-0-					9
08	2232	X	644	-0-	-1588	-0-	22	1	619	2	Y	3					12
							3	9									
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	9	0			3
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					54
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	2			N	-0-					54
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					54
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					54
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					54
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	2	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3476	-0-	376	376	3476	2			N	-0-					28
06	2909	N	2533	-0-	-376	-0-	2533	2			N	-0-					28
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1684	2	13	9	N	12					40
08	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	2617	2			N	-0-					40
09	2610	X	2244	-0-	-366	-0-	2244	2			N	-0-					40
10	2697	X	1852	-0-	-845	-0-	1852	2			N	-0-					40

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	137	1	3341	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3183	-0-	-357	-0-	111	1	3070	2	Y	2					2
							2	9									
07	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	110	1	3052	2	Y	-0-					2
08	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	106	1	3002	2	Y	1					3
							1	9									
09	3420	X	3090	-0-	-330	-0-	100	1	2988	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
10	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	118	1	3131	2	Y	5	3	0			4
							6	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	1827	2			N	-0-					39
06	2820	X	2559	-0-	-261	-0-	2559	2			N	-0-					39
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					39
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					39
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					39
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2403	2	18	9	N	16					55

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					20
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					20
07	9269	X	6838	-0-	-2431	-0-	6835	2	3	9	N	3					23
08	9269	X	6826	-0-	-2443	-0-	6826	2			N	-0-					23
09	8970	X	6455	-0-	-2515	-0-	6455	2			N	-0-					23
10	8370	X	4492	-0-	-3878	-0-	4492	2			N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	14	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	233	-0-	-294	-0-	8	1	225	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	693	1	6876	2	Y	1755	1952	0			145
							1931	9									
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	666	1	6095	2	Y	1211	1148	0			208
							1332	9									
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	498	1	6313	2	Y	1501	1548	0			161
							1651	9									
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	327	1	5945	2	Y	1340	1343	0			158
							1474	9									
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	361	1	5419	2	Y	1572	1543	0			187
							1729	9									
*10	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	309	1	6424	2	Y	1864	1713	0			338
							2050	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	397	2	12	9	N	11					125
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					125
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					125
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	591	2	23	9	N	21	79	1			67
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					67
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					70

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

05	3100	N	1552	-0-	-1548	622	142	1	1410	2	Y	-0-					-0-
06	2422	N	1800	-0-	-622	-0-	177	1	1623	2	Y	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	126	1	1603	2	Y	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	Y	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	132	1	1978	2	Y	-0-					-0-
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	91	1	1893	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

05	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	573	1	5686	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	4882	-0-	-1328	-0-	481	1	4401	2	Y	-0-					-0-
07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	450	1	5702	2	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	292	1	5302	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5148	-0-	-762	-0-	322	1	4826	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5124	-0-	-983	-0-	235	1	4889	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	150	1	1489	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3129	-0-	129	129	308	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	3015	N	2886	-0-	-129	-0-	211	1	2675	2	Y	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	124	1	2255	2	Y	-0-					-0-
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	138	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

05	12090	X	53	-0-	-12037	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	11310	X	2464	-0-	-8846	-0-	243	1	2221	2	Y	-0-					-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	380	1	4821	2	Y	-0-					-0-
08	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	951	1	17277	2	Y	-0-					-0-
09	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	757	1	11350	2	Y	-0-					-0-
*10	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	432	1	8984	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

05	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	920	1	9123	2	Y	-0-					-0-
06	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	910	1	8331	2	Y	-0-					-0-
07	9579	X	8705	-0-	-874	-0-	636	1	8069	2	Y	-0-					-0-
08	9579	X	8296	-0-	-1283	-0-	433	1	7863	2	Y	-0-					-0-
09	9270	X	3852	-0-	-5418	-0-	241	1	3611	2	Y	-0-					-0-
10	9579	X	3245	-0-	-6334	-0-	149	1	3096	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

05	9889	X	7480	-0-	-2409	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	6836	-0-	-2224	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	6668	-0-	-2012	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6876	-0-	-1215	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	3540	-0-	-3690	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7383	-0-	-88	-0-	7383	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 158 RRCID -> 265266 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8506 - 8526

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - P&A 07/17/14

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

05	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	130	1	3171	2	N	-0-	120	0			114
06	3330	X	2910	-0-	-420	-0-	102	1	2807	2	N	1	95	0			20
							1	9									
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	108	1	3012	2	N	1					21
							1	9									
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	101	1	2879	2	N	2					23
							2	9									
09	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	84	1	2510	2	N	1	17	0			7
							1	9									
*10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	102	1	2713	2	N	5	7	0			5
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162

BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	571	-0-	-235	-0-	167	1	403	2	Y	1					24
							1	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	185	1	400	2	Y	-0-	21	1			3
07	DLQ G-10		596	-0-	596	596	175	1	419	2	Y	2					5
							2	9									
08	DLQ G-10		604	-0-	604	1200	204	1	400	2	Y	-0-					5
09	1663	N	463	-0-	-1200	-0-	184	1	279	2	Y	-0-					5
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	206	1	211	2	Y	-0-					5

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

05	961	N	643	-0-	-318	-0-	186	1	450	2	Y	6					57
							7	9									
06	780	N	441	-0-	-339	-0-	139	1	301	2	Y	1	51	1			7
							1	9									
07	DLQ G-10		727	-0-	727	727	209	1	500	2	Y	16					23
							18	9									
08	DLQ G-10		713	-0-	713	1440	241	1	472	2	Y	-0-					23
09	2054	N	614	-0-	-1440	-0-	244	1	370	2	Y	-0-					23
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	261	1	268	2	Y	3					26
							3	9									

BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

05	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	405	1	979	2	Y	8					61
							9	9									
06	1590	N	1165	-0-	-425	-0-	368	1	797	2	Y	-0-	54	1			7
07	DLQ G-10		1481	-0-	1481	1481	430	1	1029	2	Y	20					27
							22	9									
08	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2492	342	1	669	2	Y	-0-					27
09	2100	N	850	-0-	-1250	1242	338	1	512	2	Y	-0-					27
*10	1965	N	723	-0-	-1242	-0-	356	1	365	2	Y	2					29
							2	9									

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	146	1	744	2	Y	-0-					52
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	135	1	875	2	Y	-0-					52
07	961	N	854	-0-	-107	-0-	119	1	735	2	Y	-0-					52
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	144	1	864	2	Y	-0-					52
09	1020	N	435	-0-	-585	-0-	72	1	363	2	Y	-0-					52
10	868	N	703	-0-	-165	-0-	108	1	595	2	Y	-0-					52

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	113	1	578	2	Y	-0-					105
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	291	1	1895	2	Y	-0-					105
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	388	1	2389	2	Y	-0-					105
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	212	1	1274	2	Y	-0-					105
09	2130	N	960	-0-	-1170	-0-	158	1	802	2	Y	-0-					105
10	2201	N	1493	-0-	-708	-0-	230	1	1263	2	Y	-0-					105

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	173	1	881	2	Y	76					176
							84	9									
06	1200	N	647	-0-	-553	-0-	84	1	546	2	Y	15					191
							17	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	113	1	694	2	Y	186	186	1			191
							205	9									
08	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	148	1	891	2	Y	-0-					191
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	99	1	501	2	Y	-0-					191
10	1023	N	794	-0-	-229	-0-	122	1	672	2	Y	-0-					191

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	365	1	1859	2	Y	-0-					193
06	2400	X	2168	-0-	-232	-0-	289	1	1879	2	Y	-0-					193
07	2480	X	1609	-0-	-871	-0-	225	1	1384	2	Y	-0-					193
08	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	317	1	1911	2	Y	-0-					193
09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	394	1	1996	2	Y	-0-					193
10	2232	X	2140	-0-	-92	-0-	329	1	1811	2	Y	-0-					193

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	133	1	678	2	Y	-0-					106
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	101	1	659	2	Y	-0-					106
07	930	N	606	-0-	-324	-0-	85	1	521	2	Y	-0-					106
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	109	1	660	2	Y	-0-					106
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	147	1	750	2	Y	-0-					106
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	141	1	775	2	Y	-0-					106

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	749	2	Y	20	20	8			380
							22	9									
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	81	1	616	2	Y	32	32	8			380
							35	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	75	1	748	2	Y	12	12	8			380
							13	9									
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	109	1	662	2	Y	11	11	8			380
							12	9									
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	Y	343	315	1	380	7	28
							377	9									
10	837	N	483	-0-	-354	-0-	20	1	463	2	Y	-0-					28

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	56	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	71	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	564	-0-	-211	-0-	51	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	398	-0-	-160	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		2232	-0-	2232	2232	2232	2			N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	73	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	90	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	72	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	84	1	1882	2	Y	-0-					-0-
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	88	1	2043	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	254	1	2516	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	305	1	2307	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	254	1	2532	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	2730	X	2389	-0-	-341	-0-	99	1	2200	2	Y	82	75	1			7
							90	9									
10	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	107	1	2477	2	Y	-0-					7

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2211	-0-	-672	-0-	203	1	2008	2	Y	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	359	1	2716	2	Y	-0-					-0-
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	248	1	2469	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	130	1	2895	2	Y	-0-					-0-
*10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	143	1	3318	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	77	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	120	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1715	-0-	-300	-0-	157	1	1558	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	X	171	-0-	-1779	-0-	6	1	137	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
10	1705	X	521	-0-	-1184	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	1442	-0-	-4634	-0-	132	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1347	-0-	-903	-0-	157	1	1190	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1456	-0-	-435	-0-	133	1	1323	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	2	Y	336	314	1			22
							370	9									
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	52	1	1350	2	Y	-0-					22

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	54	1	536	2	N	-0-					166
06	900	N	585	-0-	-315	-0-	68	1	517	2	N	-0-					166
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	55	1	545	2	N	-0-					166
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	84	1	513	2	N	6	6	8			166
							7	9									
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	724	2	N	69	63	1	166	7	6
							76	9									
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	21	1	494	2	N	-0-					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	140	1	1382	2	N	20	20	8			76
							22	9									
06	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	159	1	1202	2	N	9	9	8			76
							10	9									
07	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	113	1	1123	2	N	16	16	8			76
							18	9									
08	1550	N	558	-0-	-992	-0-	78	1	473	2	N	6	6	8			76
							7	9									
*09	1380	N	496	-0-	-884	-0-	18	1	404	2	N	67	52	1	76	7	15
							74	9									
10	1240	N	324	-0-	-916	-0-	12	1	312	2	N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

05	5828	X	4299	-0-	-1529	-0-	395	1	3904	2	N	-0-					156
06	5640	X	3802	-0-	-1838	-0-	443	1	3359	2	N	-0-					156
07	5828	X	3614	-0-	-2214	-0-	330	1	3284	2	N	-0-					156
08	4991	X	4271	-0-	-720	-0-	605	1	3666	2	N	-0-					156
*09	4770	X	4251	-0-	-519	-0-	173	1	3861	2	N	197	181	1	156	7	16
							217	9									
*10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	163	1	4213	2	N	-0-					8

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
10	14B2 EXT		202	-0-	202	202	8	1	194	2	N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 123608 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 11753 PERF. 3953 - 4080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

05	5115	X	2443	-0-	-2672	-0-	2389	2	54	9	N	49					224
06	4950	X	1769	-0-	-3181	-0-	1728	2	41	9	N	37					261
07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1816	2	8	9	N	7	174	1			94
08	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2895	2	12	9	N	11					105
09	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	2211	2	46	9	N	42					147
10	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	1934	2	13	9	N	12					159

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	609	1	1840	2	Y	2					155
							2	9									
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	312	1	1945	2	Y	4					159
							4	9									
07	DLQ G-10		2176	-0-	2176	2176	426	1	1735	2	Y	14					173
							15	9									
08	3000	N	2247	-0-	-753	1423	564	1	1674	2	Y	8					181
							9	9									
*09	3000	N	2101	-0-	-899	524	417	1	1683	2	Y	1					182
							1	9									
*10	2746	N	2222	-0-	-524	-0-	649	1	1486	2	Y	79	179	1			82
							87	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	795	1	2402	2	Y	14					86
							15	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	426	1	2657	2	Y	30					116
							33	9									
07	DLQ G-10		3097	-0-	3097	3097	604	1	2461	2	Y	29					145
							32	9									
08	6180	X	3083	-0-	-3097	-0-	774	1	2296	2	Y	12					157
							13	9									
09	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	574	1	2322	2	Y	7					164
							8	9									
10	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	907	1	2078	2	Y	-0-					164

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1919	-0-	-995	-0-	918	1	988	2	N	12					70
							13	9									
06	2820	X	2447	-0-	-373	-0-	801	1	1628	2	N	16					86
							18	9									
07	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	704	1	2140	2	N	22					108
							24	9									
08	5560	X	2692	-0-	-2868	-0-	628	1	2044	2	N	18					126
							20	9									
09	2820	X	2274	-0-	-546	-0-	517	1	1750	2	N	6					132
							7	9									
10	2883	X	1514	-0-	-1369	-0-	237	1	1264	2	N	12					144
							13	9									

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	259	1	784	2	Y	9					116
							10	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	159	1	993	2	Y	5					121
							6	9									
07	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	240	1	979	2	Y	-0-					121
08	2264	X	1045	-0-	-1219	-0-	263	1	782	2	Y	-0-					121
*09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	279	1	1129	2	Y	12					133
							13	9									
10	1209	X	758	-0-	-451	-0-	230	1	528	2	Y	-0-					133

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	90	1	273	2	Y	-0-					133
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	47	1	295	2	Y	-0-					133
07	DLQ G-10		386	-0-	386	386	76	1	310	2	Y	-0-					133
08	735	N	349	-0-	-386	-0-	88	1	261	2	Y	-0-					133
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	65	1	261	2	Y	-0-					133
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	101	1	230	2	Y	-0-					133

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			16
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	3	1	1730	2	N	-0-			16
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			16
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			16
*09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			16
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			16

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

05	2604	X	1839	-0-	-765	-0-	246	1	1593	2	Y	-0-			-0-
06	2220	X	1571	-0-	-649	-0-	208	1	1363	2	Y	-0-			-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	299	1	1632	2	Y	-0-			-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	266	1	1679	2	Y	-0-			-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	274	1	1752	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	241	1	1472	2	Y	-0-			-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	250	1	1613	2	N	59					79
							65	9									
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	308	1	2015	2	N	34	75	1			38
							37	9									
07	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	250	1	1366	2	N	72	86	1			24
							79	9									
08	1922	N	1441	-0-	-481	-0-	197	1	1244	2	N	-0-					24
09	2370	N	1168	-0-	-1202	-0-	158	1	1010	2	N	-0-					24
10	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	168	1	1029	2	N	1	22	1			1
							1	9									

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

05	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	805	1	2906	2	N	53					82
							58	9									
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	831	1	3015	2	N	43	78	1			47
							47	9									
07	4278	X	3078	-0-	-1200	-0-	694	1	2300	2	N	76	98	1			25
							84	9									
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	911	1	3354	2	N	67					92
							74	9									
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	872	1	3472	2	N	74					166
							81	9									
*10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	899	1	3537	2	N	214	156	1			224
							235	9									

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8301 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11988					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11988					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11988					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11988					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11988					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2984	-0-	2984	14972	2954	2	30	9	N	27					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	617	-0-	-716	-0-	616	2	1	9	N	1	2	1			153
06	3000	N	4547	-0-	1547	1547	4518	2	29	9	N	26	3	1			176
07	3100	N	4159	-0-	1059	2606	4144	2	15	9	N	14					190
08	3100	N	5012	-0-	1912	4518	5002	2	10	9	N	9	16	1			183
09	9495	X	4977	-0-	-4518	-0-	4871	2	106	9	N	96	180	1			99
*10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5122	2	93	4	N	11	21	1			89
							12	9									

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

05	14B2 EXT		1521	-0-	1521	3592	1521	2			N	-0-					51
06	3790	X	198	-0-	-3592	-0-	198	2			N	-0-	3	1			48
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					48
08	1984	X	1225	-0-	-759	-0-	1225	2			N	-0-	1	1			47
09	1920	X	644	-0-	-1276	-0-	641	2	3	9	N	3	3	1			47
10	1519	X	49	-0-	-1470	-0-	49	2			N	-0-	3	1			44

CARR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248961 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8630 - 8928

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1252	2	14	9	N	13	3	1			81
06	1470	X	1137	-0-	-333	-0-	962	2	175	9	N	159	160	1			80
07	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1395	2	21	9	N	19					99
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1472	2	14	9	N	13	5	1			107
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1107	2	20	9	N	18	3	1			122
10	1426	N	560	-0-	-866	-0-	551	2	9	9	N	8	5	1			125

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

05	7502	X	7281	-0-	-221	-0-	7233	2	48	9	N	44	335	1			59
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7717	2	127	9	N	115					174
07	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8898	2	7	9	N	6					180
08	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8575	2	201	9	N	183	157	1			206
09	7920	X	7678	-0-	-242	-0-	7566	2	112	9	N	102	265	1			43
*10	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8344	2	129	9	N	117					160

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

05	9021	X	8172	-0-	-849	-0-	8089	2	83	9	N	75	170	1			161
06	8730	X	8496	-0-	-234	-0-	8406	2	90	9	N	82	34	1			209
07	9021	X	8486	-0-	-535	-0-	8409	2	77	9	N	70	167	1			112
08	8835	X	7732	-0-	-1103	-0-	7698	2	34	9	N	31	33	1			110
09	8550	X	7494	-0-	-1056	-0-	7395	2	99	9	N	90	16	1			184
10	8773	X	7840	-0-	-933	-0-	7759	2	81	9	N	74	33	1			225

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5350	-0-	-1191	-0-	5326	2	24	9	N	22	11	1			99
06	6330	X	5634	-0-	-696	-0-	5602	2	32	9	N	29	22	1			106
07	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	5038	2	22	9	N	20					126
08	5580	X	4849	-0-	-731	-0-	4836	2	13	9	N	12	20	1			118
09	5400	X	4360	-0-	-1040	-0-	4349	2	11	9	N	10	10	1			118
10	5580	X	4344	-0-	-1236	-0-	4302	2	42	9	N	38	19	1			137

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

05	4588	X	3182	-0-	-1406	-0-	2909	2	273	9	N	248	172	1			338
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-	20	1			318
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-	162	1			156
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4586	2	72	9	N	65	19	1			202
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4261	2	254	9	N	231	185	1			248
*10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4394	2	165	9	N	150	326	1			72

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7949	2	54	9	N	49	10	1			249
06	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7882	2	56	9	N	51	190	1			110
07	10788	X	7268	-0-	-3520	-0-	7236	2	32	9	N	29					139
08	10788	X	6244	-0-	-4544	-0-	6218	2	26	9	N	24	28	1			135
09	10440	X	4326	-0-	-6114	-0-	4289	2	37	9	N	34	13	1			156
10	8215	X	6889	-0-	-1326	-0-	6866	2	23	9	N	21	19	1			158

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

05	2604	X	1317	-0-	-1287	-0-	1284	2	33	9	N	30	4	1			181
06	2520	X	715	-0-	-1805	-0-	714	2	1	9	N	1	7	1			175
07	2604	X	829	-0-	-1775	-0-	829	2			N	-0-	148	1			27
08	2077	X	1617	-0-	-460	-0-	1604	2	13	9	N	12	3	1			36
09	2010	X	1214	-0-	-796	-0-	1185	2	29	9	N	26	3	1			59
10	1302	X	919	-0-	-383	-0-	904	2	15	9	N	14	5	1			68

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2801	-0-	-640	-0-	2757	2	44	9	N	40	6	1			228
06	2760	X	2641	-0-	-119	-0-	2629	2	12	9	N	11	179	1			60
07	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	2581	2	30	9	N	27					87
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5293	2	14	9	N	13	10	1			90
09	2910	X	2344	-0-	-566	-0-	2330	2	14	9	N	13	5	1			98
10	2790	X	2398	-0-	-392	-0-	2372	2	26	9	N	24	10	1			112

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5978	2	21	9	N	19	9	1			159
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5897	2	19	9	N	17	22	1			154
07	6355	X	5380	-0-	-975	-0-	5359	2	21	9	N	19					173
08	6355	X	4960	-0-	-1395	-0-	4936	2	24	9	N	22	21	1			174
09	6150	X	4659	-0-	-1491	-0-	4652	2	7	9	N	6	10	1			170
10	6107	X	4549	-0-	-1558	-0-	4514	2	35	9	N	32	21	1			181

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1334	-0-	-1766	739	1323	2	11	9	N	10	1	1			71
06	1731	N	992	-0-	-739	-0-	990	2	2	9	N	2	4	1			69
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	N	5					74
08	1178	N	917	-0-	-261	-0-	911	2	6	9	N	5	7	1			72
09	990	N	399	-0-	-591	-0-	397	2	2	9	N	2	2	1			72
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1	2	1			71

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2159	-0-	-476	-0-	2083	2	76	9	N	69	4	1			168
06	2550	X	2159	-0-	-391	-0-	2159	2			N	-0-	8	1			160
07	3410	X	2086	-0-	-1324	-0-	2086	2			N	-0-					160
08	3410	X	2128	-0-	-1282	-0-	2128	2			N	-0-	8	1			152
09	3300	X	2049	-0-	-1251	-0-	2049	2			N	-0-	4	1			148
10	2232	X	1967	-0-	-265	-0-	1967	2			N	-0-	9	1			139

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2553	-0-	2553	5321	2553	2			N	-0-	1	1			54
06	14B2 EXT		1670	-0-	1670	6991	1670	2			N	-0-	6	1			48
07	7842	X	851	-0-	-6991	-0-	851	2			N	-0-					48
08	2542	X	1612	-0-	-930	-0-	1612	2			N	-0-	3	1			45
09	2460	X	1228	-0-	-1232	-0-	1228	2			N	-0-	3	1			42
10	2542	X	702	-0-	-1840	-0-	702	2			N	-0-	5	1			37

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5464	-0-	-2069	-0-	5385	2	79	9	N	72	13	1			213
06	7290	X	5035	-0-	-2255	-0-	5001	2	34	9	N	31	24	1			220
07	6541	X	4877	-0-	-1664	-0-	4877	2			N	-0-					220
08	6169	X	4097	-0-	-2072	-0-	4097	2			N	-0-	19	1			201
09	5280	X	4945	-0-	-335	-0-	4945	2			N	-0-	8	1			193
10	5456	X	3932	-0-	-1524	-0-	3915	2	17	9	N	15	22	1			186

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4517	-0-	-350	-0-	4507	2	10	9	N	9	8	1			157
06	4710	X	4278	-0-	-432	-0-	4252	2	26	9	N	24	18	1			163
07	5704	X	4167	-0-	-1537	-0-	4149	2	18	9	N	16					179
08	5704	X	3595	-0-	-2109	-0-	3585	2	10	9	N	9	16	1			172
09	5520	X	3819	-0-	-1701	-0-	3811	2	8	9	N	7	7	1			172
10	4526	X	3155	-0-	-1371	-0-	3143	2	12	9	N	11	17	1			166

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	16267	2	54	9	N	49	29	1			132
06	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	16134	2	56	9	N	51	64	1			119
07	17639	X	16544	-0-	-1095	-0-	16494	2	50	9	N	45					164
08	17639	X	14620	-0-	-3019	-0-	14591	2	29	9	N	26	64	1			126
09	17070	X	15307	-0-	-1763	-0-	15276	2	31	9	N	28	30	1			124
10	16740	X	14647	-0-	-2093	-0-	14607	2	40	9	N	36	67	1			93

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

05	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	2721	2	22	9	N	20	5	1			81
06	3240	X	1744	-0-	-1496	-0-	1732	2	12	9	N	11	10	1			82
07	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	2817	2	8	9	N	7					89
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-	11	1			78
09	2640	X	2530	-0-	-110	-0-	2529	2	1	9	N	1	6	1			73
10	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	2197	2	4	9	N	4	11	1			66

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

05	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	2170	2	6	9	N	5	5	1			37
06	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	2497	2	8	9	N	7	9	1			35
07	3162	X	2040	-0-	-1122	-0-	2039	2	1	9	N	1					36
08	3162	X	1864	-0-	-1298	-0-	1858	2	6	9	N	5	8	1			33
09	3060	X	1541	-0-	-1519	-0-	1537	2	4	9	N	4	4	1			33
10	2604	X	1653	-0-	-951	-0-	1649	2	4	9	N	4	7	1			30

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-	2	1			14
06	3335	X	249	-0-	-3086	-0-	249	2			N	-0-	2	1			12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	T. A.		135	-0-	135	135	135	2			N	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	135					N	-0-	1	1			11

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

05	7223	X	4560	-0-	-2663	-0-	4550	2	10	9	N	9	10	1			169
06	6990	X	4743	-0-	-2247	-0-	4711	2	32	9	N	29	20	1			178
07	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	4592	2	22	9	N	20					198
08	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	5968	2	11	9	N	10	18	1			190
09	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6640	2	12	9	N	11	12	1			189
*10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6417	2	18	9	N	16	29	1			176

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	71	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	580	X	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	61	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	103	1	1242	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
*10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	67	1	721	2	Y	18	18	1			6
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	416	-0-	-359	-0-	46	1	340	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	46	1	294	2	Y	21	23	1			1
							23	9									
07	558	N	318	-0-	-240	-0-	40	1	237	2	Y	37	33	1			5
							41	9									
08	403	N	55	-0-	-348	-0-	5	1	37	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
09	360	N	77	-0-	-283	-0-	8	1	54	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	7	1	49	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4462	-0-	-560	-0-	531	1	3892	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
06	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	622	1	3956	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
07	4929	X	4591	-0-	-338	-0-	661	1	3898	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
08	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	589	1	3982	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
09	4710	X	3987	-0-	-723	-0-	520	1	3445	2	Y	20	24	1			3
							22	9									
*10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	699	1	4610	2	Y	32	27	1			8
							35	9									

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	325	1	3287	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
06	3510	X	3353	-0-	-157	-0-	243	1	3088	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
07	3627	X	3346	-0-	-281	-0-	253	1	3054	2	Y	35	34	1			8
							39	9									
08	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	244	1	3248	2	Y	41	38	1			11
							45	9									
09	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	247	1	2990	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
10	3627	X	839	-0-	-2788	-0-	70	1	757	2	Y	11	18	1			3
							12	9									

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	476	1	4817	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
06	4830	X	4722	-0-	-108	-0-	343	1	4357	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	508	1	6132	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	473	1	6279	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
09	5400	X	4593	-0-	-807	-0-	348	1	4217	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
10	6665	X	5570	-0-	-1095	-0-	469	1	5073	2	Y	25	25	1			8
							28	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	1453	-0-	-3693	-0-	129	1	1307	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	377	1	4795	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	441	1	5325	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	387	1	5141	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	413	1	4998	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
*10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	463	1	5010	2	Y	21	21	1			7
							23	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	113	1	828	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	130	1	829	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	140	1	825	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	123	1	829	2	Y	32	24	1			11
							35	9									
09	960	X	736	-0-	-224	-0-	96	1	640	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	992	X	980	-0-	-12	-0-	129	1	851	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	484	1	4892	2	Y	36	40	1			14
							40	9									
06	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	457	1	5818	2	Y	40	41	1			13
							44	9									
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	486	1	5873	2	Y	63	62	1			14
							69	9									
08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	444	1	5899	2	Y	75	69	1			20
							83	9									
09	6330	X	5950	-0-	-380	-0-	449	1	5436	2	Y	59	60	1			19
							65	9									
10	6541	X	5722	-0-	-819	-0-	479	1	5181	2	Y	56	57	1			18
							62	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	594	-0-	-615	-0-	53	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	1110	X	895	-0-	-215	-0-	65	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	1147	X	881	-0-	-266	-0-	67	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	571	-0-	-576	-0-	40	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	728	-0-	-172	-0-	55	1	669	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	67	1	726	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	437	-0-	-214	-0-	51	1	372	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
06	600	N	351	-0-	-249	-0-	46	1	294	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	61	1	361	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	375	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	360	N	168	-0-	-192	-0-	21	1	141	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	434	N	101	-0-	-333	-0-	13	1	84	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2917	-0-	-896	-0-	346	1	2532	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
06	3690	X	2808	-0-	-882	-0-	377	1	2399	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
07	3751	X	2438	-0-	-1313	-0-	352	1	2076	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	3751	X	2284	-0-	-1467	-0-	292	1	1975	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
09	3090	X	2162	-0-	-928	-0-	281	1	1866	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
10	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	291	1	1915	2	Y	21	18	1			5
							23	9									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2992	N	762	-0-	-2230	-0-	90	1	660	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	1680	N	919	-0-	-761	-0-	123	1	782	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	116	1	682	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	111	1	748	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	278	1	1845	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	197	1	1301	2	Y	32	28	1			8
							35	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	363	1	2659	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
06	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	407	1	2586	2	Y	26	28	1			2
							29	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	476	1	2807	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
08	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	397	1	2687	2	Y	27	22	1			9
							30	9									
09	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	409	1	2710	2	Y	29	33	1			5
							32	9									
10	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	376	1	2481	2	Y	37	33	1			9
							41	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	331	1	3348	2	Y	39	42	1			15
							43	9									
06	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	232	1	2950	2	Y	40	42	1			13
							44	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	283	1	3411	2	Y	19	28	1			4
							21	9									
08	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	245	1	3260	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
09	3600	X	3451	-0-	-149	-0-	262	1	3170	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
10	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	301	1	3257	2	Y	16	17	1			5
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		13	-0-	13	13	1 3	1 9	9	2	Y	3	2	1			1

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	49 31	1 9	358	2	Y	28	26	1			3
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	55 26	1 9	346	2	Y	24	25	1			2
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	56 35	1 9	328	2	Y	32	30	1			4
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60 56	1 9	405	2	Y	51	38	1			17
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	59 57	1 9	393	2	Y	52	60	1			9
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61 80	1 9	401	2	Y	73	64	1			18

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4 31	1 9	29	2	Y	28	26	1			3
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6 26	1 9	37	2	Y	24	25	1			2
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9 40	1 9	56	2	Y	36	33	1			5
08	100	N	142	-0-	42	42	9 72	1 9	61	2	Y	65	48	1			22
09	T. A.		136	-0-	136	178	8 76	1 9	52	2	Y	69	80	1			11
10	T. A.		162	-0-	162	340	7 108	1 9	47	2	Y	98	85	1			24

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

05	682	N	350	-0-	-332	-0-	39 26	1 9	285	2	Y	24	22	1			3
06	450	N	346	-0-	-104	-0-	44 21	1 9	281	2	Y	19	21	1			1
07	465	N	312	-0-	-153	-0-	40 34	1 9	238	2	Y	31	28	1			4
08	100	N	294	-0-	194	194	35 23	1 9	236	2	Y	21	18	1			7
09	T. A.		367	-0-	367	561	40 61	1 9	266	2	Y	55	53	1			9
10	T. A.		238	-0-	238	799	21 77	1 9	140	2	Y	70	62	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	131	1	1326	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1192	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	114	1	1377	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	95	1	1268	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	115	1	1399	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	131	1	1419	2	Y	17	17	1			5
							19	9									

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

05	1271	X	1120	-0-	-151	-0-	132	1	967	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	167	1	1059	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	171	1	1010	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	DLQ G-10		935	-0-	935	2130	120	1	814	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	2300	N	983	-0-	-1317	813	129	1	853	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1817	N	1004	-0-	-813	-0-	132	1	871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

05	11253	X	7925	-0-	-3328	-0-	947	1	6939	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
06	10890	X	8240	-0-	-2650	-0-	1116	1	7091	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
07	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	1435	1	8468	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
08	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	1224	1	8278	2	Y	43	32	1			15
							47	9									
09	8790	X	8456	-0-	-334	-0-	1102	1	7306	2	Y	44	52	1			7
							48	9									
10	9920	X	8174	-0-	-1746	-0-	1068	1	7038	2	Y	62	54	1			15
							68	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	179	-0-	-2115	-0-	15	1	155	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
06	2430	X	457	-0-	-1973	-0-	33	1	421	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	2511	X	547	-0-	-1964	-0-	41	1	492	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	426	1	5654	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	557	1	6747	2	Y	47	39	1			15
							52	9									
*10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	478	1	5177	2	Y	46	46	1			15
							51	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	51	1	325	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	55	1	322	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	43	1	289	2	Y	20	15	1			7
							22	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	51	1	341	2	Y	14	19	1			2
							15	9									
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	54	1	357	2	Y	18	16	1			4
							20	9									

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	255	1	2584	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
06	2760	X	2654	-0-	-106	-0-	192	1	2440	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	220	1	2654	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	186	1	2469	2	Y	34	31	1			9
							37	9									
09	2760	X	2050	-0-	-710	-0-	154	1	1868	2	Y	25	26	1			8
							28	9									
10	2914	X	2197	-0-	-717	-0-	183	1	1985	2	Y	26	26	1			8
							29	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	993	1	7276	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
06	4320	X	4265	-0-	-55	-0-	578	1	3672	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	8618	X	2131	-0-	-6487	-0-	306	1	1806	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	8618	X	7690	-0-	-928	-0-	984	1	6658	2	Y	44	31	1			15
							48	9									
09	8340	X	7465	-0-	-875	-0-	972	1	6448	2	Y	41	49	1			7
							45	9									
10	8277	X	7515	-0-	-762	-0-	981	1	6470	2	Y	58	51	1			14
							64	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	2792	-0-	-1858	-0-	250	1	2527	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	4500	X	1421	-0-	-3079	-0-	103	1	1305	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
07	5425	X	1139	-0-	-4286	-0-	87	1	1051	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	5425	X	1181	-0-	-4244	-0-	82	1	1096	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	4260	X	804	-0-	-3456	-0-	61	1	742	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2790	X	662	-0-	-2128	-0-	56	1	605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	217	1	2200	2	Y	40	43	1			15
							44	9									
06	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	176	1	2242	2	Y	40	42	1			13
							44	9									
07	2573	X	2099	-0-	-474	-0-	160	1	1931	2	Y	7	19	1			1
							8	9									
08	2573	X	2156	-0-	-417	-0-	150	1	1996	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	2460	X	2043	-0-	-417	-0-	155	1	1880	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	2542	X	2137	-0-	-405	-0-	180	1	1950	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	256	1	2592	2	Y	34	37	1			13
							37	9									
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	217	1	2760	2	Y	36	37	1			12
							40	9									
07	3224	X	2756	-0-	-468	-0-	210	1	2532	2	Y	13	22	1			3
							14	9									
08	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	205	1	2723	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	3030	X	2330	-0-	-700	-0-	177	1	2139	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	3131	X	2399	-0-	-732	-0-	202	1	2183	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	10405	-0-	-11	-0-	1221	1	8947	2	Y	215	199	1			27
							237	9									
06	11010	X	10485	-0-	-525	-0-	1399	1	8892	2	Y	176	191	1			12
							194	9									
07	11377	X	10565	-0-	-812	-0-	1496	1	8828	2	Y	219	202	1			29
							241	9									
08	11377	X	10336	-0-	-1041	-0-	1324	1	8956	2	Y	51	63	1			17
							56	9									
09	10500	X	9648	-0-	-852	-0-	1257	1	8334	2	Y	52	60	1			9
							57	9									
10	10850	X	9244	-0-	-1606	-0-	1207	1	7957	2	Y	73	64	1			18
							80	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2793	-0-	-462	-0-	249	1	2522	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
06	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	227	1	2885	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
07	3162	X	2678	-0-	-484	-0-	204	1	2460	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
08	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	185	1	2459	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	3060	X	2608	-0-	-452	-0-	198	1	2396	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	228	1	2470	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	103	1	1040	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1320	X	1242	-0-	-78	-0-	90	1	1146	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1581	X	997	-0-	-584	-0-	76	1	915	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1581	X	819	-0-	-762	-0-	57	1	754	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	1530	X	1002	-0-	-528	-0-	76	1	919	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	1271	X	961	-0-	-310	-0-	81	1	872	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2066	-0-	-476	-0-	183	1	1851	2	Y	29	32	1			11
							32	9									
06	2400	N	2041	-0-	-359	-0-	146	1	1861	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	147	1	1776	2	Y	24	29	1			5
							26	9									
08	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	135	1	1792	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
09	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	141	1	1711	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	154	1	1664	2	Y	22	23	1			7
							24	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3662	-0-	-1081	-0-	328	1	3320	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
06	4170	X	3789	-0-	-381	-0-	275	1	3501	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
07	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	250	1	3022	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
08	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	243	1	3226	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
09	3780	X	3145	-0-	-635	-0-	238	1	2888	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
10	3906	X	3231	-0-	-675	-0-	272	1	2940	2	Y	17	17	1			5
							19	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	37	34	1			5
							41	9									
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	23	1	149	2	Y	44	46	1			3
							48	9									
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	65	2	Y	43	40	1			6
							47	9									
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	9	1	63	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	16	1	105	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	149	2	Y	15	13	1			4
							17	9									

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	57	1	577	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	52	1	655	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	48	1	641	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	47	1	573	2	Y	18	14	1			6
							20	9									
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	53	1	571	2	Y	18	18	1			6
							20	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					139
06	1290	N	912	-0-	-378	-0-	912	2			N	-0-					139
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					139
08	1550	N	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					139
09	900	N	600	-0-	-300	-0-	600	2			N	-0-					139
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					139

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	212	1	2936	2	Y	-0-					16
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	201	1	3448	2	Y	-0-	10	1			6
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	113	1	1284	2	Y	-0-					6
08	1550	X	1543	-0-	-7	-0-	113	1	1429	2	Y	1					7
							1	9									
09	1500	X	1368	-0-	-132	-0-	102	1	1266	2	Y	-0-					7
10	1550	X	1054	-0-	-496	-0-	106	1	948	2	Y	-0-					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	97	1	144	2	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	181	-0-	-119	-0-	61	1	120	2	Y	-0-					1
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	43	1	390	2	Y	-0-					1
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	43	1	229	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	52	1	251	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	123	1	1706	2	Y	7					24
							8	9									
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	141	1	2420	2	Y	-0-	15	1			9
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	60	1	822	2	Y	-0-					9
08	1023	N	858	-0-	-165	-0-	60	1	797	2	Y	1					10
							1	9									
09	990	N	847	-0-	-143	-0-	67	1	780	2	Y	-0-					10
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	Y	-0-					10

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	38	1	56	2	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	22	1	42	2	Y	-0-					1
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	29	1	22	2	Y	-0-					1
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	29	1	21	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3593	-0-	493	493	240	1	3323	2	Y	27					28
							30	9									
06	3000	N	4235	-0-	1235	1728	233	1	4002	2	Y	-0-	17	1			11
07	3000	N	1577	-0-	-1423	305	91	1	1486	2	Y	-0-					11
08	1865	X	1560	-0-	-305	-0-	91	1	1468	2	Y	1					12
							1	9									
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	109	1	1385	2	Y	-0-					12
*10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	112	1	1115	2	Y	-0-					12

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	59	1	87	2	Y	1					1
							1	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	Y	-0-					1
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	Y	-0-					1
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	Y	-0-					1
							1	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	57	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	97	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	97	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	70	1	388	2	Y	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	72	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	393	1	1830	2	Y	12					93
							13	9									
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	380	1	2340	2	Y	2	69	1			26
							2	9									
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	410	1	3393	2	Y	16					42
							18	9									
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	410	1	3837	2	Y	46					88
							51	9									
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	499	1	3810	2	Y	-0-					88
*10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	516	1	3287	2	Y	24	87	1			25
							26	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

05	713	N	618	-0-	-95	-0-	202	1	415	2	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	224	-0-	-496	-0-	224	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		426	-0-	426	426	40	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	942	N	516	-0-	-426	-0-	40	1	475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	2	Y	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	370	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	631	1	8731	2	Y	34					93
							37	9									
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	564	1	9692	2	Y	18	58	1			53
							20	9									
07	DLQ G-10		2580	-0-	2580	2580	230	1	2350	2	Y	-0-					53
08	5373	X	2793	-0-	-2580	-0-	230	1	2562	2	Y	1					54
							1	9									
09	4380	X	2861	-0-	-1519	-0-	161	1	2700	2	Y	-0-					54
10	4526	X	1732	-0-	-2794	-0-	166	1	1566	2	Y	-0-					54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					1
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		122	-0-	122	122	13	1	109	2	Y	-0-					1
08	289	N	167	-0-	-122	-0-	13	1	153	2	Y	1					2
							1	9									
09	270	N	80	-0-	-190	-0-	70	1	10	2	Y	-0-					2
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	72	1	294	2	Y	-0-					2

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2744	-0-	-1255	-0-	899	1	1844	2	Y	1					20
							1	9									
06	3870	X	936	-0-	-2934	-0-	936	1			Y	-0-	12	1			8
07	DLQ G-10		2341	-0-	2341	2341	166	1	2175	2	Y	-0-					8
08	5066	X	2725	-0-	-2341	-0-	166	1	2558	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	2670	X	2476	-0-	-194	-0-	174	1	2302	2	Y	-0-					8
10	2759	X	2151	-0-	-608	-0-	180	1	1971	2	Y	-0-					8

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	137	1	1898	2	Y	-0-					4
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	130	1	2233	2	Y	-0-	2	1			2
07	DLQ G-10		754	-0-	754	754	55	1	699	2	Y	-0-					2
08	1632	N	878	-0-	-754	-0-	55	1	822	2	Y	1					3
							1	9									
09	1350	N	697	-0-	-653	-0-	72	1	625	2	Y	-0-					3
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	74	1	504	2	Y	-0-					3

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	661	1	1357	2	Y	8					40
							9	9									
06	1620	N	619	-0-	-1001	-0-	619	1			Y	-0-	24	1			16
07	DLQ G-10		1559	-0-	1559	1559	141	1	1418	2	Y	-0-					16
08	3000	N	1576	-0-	-1424	135	141	1	1434	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	1662	N	1527	-0-	-135	-0-	118	1	1351	2	Y	53	60	1			9
							58	9									
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	121	1	1202	2	Y	48					57
							53	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	570	1	7894	2	Y	37					117
							41	9									
06	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	593	1	10183	2	Y	10	73	1			54
							11	9									
07	DLQ G-10		4029	-0-	4029	4029	305	1	3724	2	Y	-0-					54
08	8128	X	4099	-0-	-4029	-0-	305	1	3793	2	Y	1					55
							1	9									
09	4170	X	3934	-0-	-236	-0-	326	1	3608	2	Y	-0-					55
10	4309	X	3257	-0-	-1052	-0-	337	1	2920	2	Y	-0-					55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	473	1	970	2	Y	-0-					3
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	1			Y	-0-	2	1			1
07	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	106	1	1048	2	Y	32					33
							35	9									
08	2582	N	1393	-0-	-1189	-0-	106	1	1131	2	Y	142	116	1			59
							156	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	728	2	Y	-0-					59
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	115	1	632	2	Y	-0-					59

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	275	1	563	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	304	-0-	-476	-0-	304	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		722	-0-	722	722	84	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	1572	X	850	-0-	-722	-0-	84	1	765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	X	850	-0-	-20	-0-	70	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	699	-0-	-138	-0-	72	1	627	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	559	-0-	-216	-0-	183	1	375	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	344	38	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		329	-0-	329	673	38	1	290	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		154	-0-	154	827	65	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		171	-0-	171	998	67	1	104	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	2886	-0-	-4337	-0-	922	1	1892	2	Y	65					94
							72	9									
06	6990	X	973	-0-	-6017	-0-	960	1	13	9	Y	12	56	1			50
07	DLQ G-10		7732	-0-	7732	7732	883	1	6849	2	Y	-0-					50
08	DLQ G-10		6780	-0-	6780	14512	883	1	5896	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
09	DLQ G-10		3385	-0-	3385	17897	268	1	3001	2	Y	105	119	1			36
							116	9									
10	DLQ G-10		2211	-0-	2211	20108	277	1	1828	2	Y	96					132
							106	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	816	1	1675	2	Y	57					70
							63	9									
06	4200	X	192	-0-	-4008	-0-	192	1			Y	-0-	42	1			28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			28
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	1117	1	1654	2	Y	57					89
							63	9									
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	1180	1	2303	2	Y	57					146
							63	9									
07	DLQ G-10		4281	-0-	4281	4281	526	1	3737	2	Y	16					162
							18	9									
08	DLQ G-10		4320	-0-	4320	8601	526	1	3744	2	Y	45	159	1			48
							50	9									
09	DLQ G-10		4157	-0-	4157	12758	473	1	3593	2	Y	83	131	1			-0-
							91	9									
10	DLQ G-10		3654	-0-	3654	16412	488	1	3166	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	174	1	809	2	Y	33					34
							36	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	153	1	943	2	Y	-0-	25	1			9
07	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	187	1	1241	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2778	187	1	1163	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1124	-0-	1124	3902	133	1	991	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		857	-0-	857	4759	138	1	719	2	Y	-0-	1	1			8

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	441	1	653	2	Y	-0-					17
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	400	1	781	2	Y	1					18
							1	9									
07	DLQ G-10		861	-0-	861	861	90	1	771	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		1344	-0-	1344	2205	90	1	1254	2	Y	-0-	2	1			16
09	DLQ G-10		1413	-0-	1413	3618	266	1	1147	2	Y	-0-	1	1			15
10	DLQ G-10		1171	-0-	1171	4789	275	1	896	2	Y	-0-					15

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	426	1	630	2	Y	1					1
							1	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	369	1	720	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		755	-0-	755	755	79	1	676	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		889	-0-	889	1644	79	1	809	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		782	-0-	782	2426	127	1	654	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		630	-0-	630	3056	131	1	499	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	633	1	937	2	Y	6					38
							7	9									
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	627	1	1225	2	Y	1					39
							1	9									
07	DLQ G-10		2776	-0-	2776	2776	302	1	2474	2	Y	-0-					39
08	DLQ G-10		2012	-0-	2012	4788	302	1	1710	2	Y	-0-	2	1			37
09	DLQ G-10		1915	-0-	1915	6703	210	1	1705	2	Y	-0-	1	1			36
10	DLQ G-10		1822	-0-	1822	8525	217	1	1605	2	Y	-0-					36

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	320	1	1490	2	Y	41					104
							45	9									
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	314	1	1932	2	Y	2	77	1			29
							2	9									
07	DLQ G-10		3651	-0-	3651	3651	403	1	3230	2	Y	16					45
							18	9									
08	DLQ G-10		3600	-0-	3600	7251	403	1	3146	2	Y	46					91
							51	9									
09	DLQ G-10		3353	-0-	3353	10604	376	1	2977	2	Y	-0-					91
10	DLQ G-10		2930	-0-	2930	13534	389	1	2515	2	Y	24	87	1			28
							26	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	547	1	1122	2	Y	1					4
							1	9									
06	1830	N	648	-0-	-1182	-0-	648	1			Y	-0-	2	1			2
07	DLQ G-10		1412	-0-	1412	1412	93	1	1319	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1371	-0-	1371	2783	93	1	1277	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		1176	-0-	1176	3959	83	1	1093	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		940	-0-	940	4899	85	1	855	2	Y	-0-					2

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	976	1	2003	2	Y	1					1
							1	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		1423	-0-	1423	1423	42	1	1381	2	Y	-0-					-0-
08	2518	X	1095	-0-	-1423	-0-	42	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2880	X	872	-0-	-2008	-0-	67	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	629	-0-	-2347	-0-	70	1	559	2	Y	-0-					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	787	1	2265	2	Y	-0-					72
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	871	1	2037	2	Y	-0-					72
07	DLQ G-10		1785	-0-	1785	1785	264	1	1521	2	Y	-0-					72
08	4255	X	2470	-0-	-1785	-0-	264	1	2206	2	Y	-0-					72
09	2940	X	2162	-0-	-778	-0-	300	1	1862	2	Y	-0-					72
10	3038	X	1949	-0-	-1089	-0-	310	1	1639	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2339	-0-	-420	-0-	603	1	1736	2	Y	-0-					58
06	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	788	1	1843	2	Y	-0-					58
07	DLQ G-10		1551	-0-	1551	1551	338	1	1213	2	Y	-0-					58
08	3822	X	2271	-0-	-1551	-0-	338	1	1933	2	Y	-0-					58
09	2640	X	2293	-0-	-347	-0-	300	1	1993	2	Y	-0-					58
10	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	310	1	1877	2	Y	-0-					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	758	-0-	-172	-0-	130	1	605	2	Y	21					90
							23	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	129	1	794	2	Y	-0-					90
07	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	223	1	1297	2	Y	-0-	85	1			5
08	3000	N	1621	-0-	-1379	141	223	1	1398	2	Y	-0-					5
09	1660	N	1519	-0-	-141	-0-	166	1	1351	2	Y	2					7
							2	9									
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	172	1	1227	2	Y	21					28
							23	9									

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1437	-0-	-888	-0-	245	1	1144	2	Y	44					171
							48	9									
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	286	1	1762	2	Y	-0-					171
07	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	216	1	2454	2	Y	-0-	85	1			86
08	5234	X	2564	-0-	-2670	-0-	216	1	2348	2	Y	-0-					86
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	113	1	2414	2	Y	2					88
							2	9									
*10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	117	1	2094	2	Y	21					109
							23	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	715	1	1467	2	Y	-0-					1
06	1080	N	765	-0-	-315	-0-	764	1	1	9	Y	1	1	1			1
07	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	110	1	1393	2	Y	-0-					1
08	3094	X	1591	-0-	-1503	-0-	110	1	1480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2100	X	1429	-0-	-671	-0-	137	1	1292	2	Y	-0-					1
10	2170	X	1304	-0-	-866	-0-	142	1	1162	2	Y	-0-					1

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	323	1	930	2	Y	-0-					21
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	396	1	927	2	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		887	-0-	887	887	274	1	613	2	Y	-0-					21
08	2126	X	1239	-0-	-887	-0-	274	1	965	2	Y	-0-					21
09	1560	X	1310	-0-	-250	-0-	150	1	1160	2	Y	-0-					21
10	1364	X	1339	-0-	-25	-0-	155	1	1184	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	133	1	384	2	Y	-0-					13
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	176	1	412	2	Y	-0-					13
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	2	Y	-0-					13
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	55	1	351	2	Y	-0-					13
09	600	N	211	-0-	-389	-0-	211	2			Y	-0-					13
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	1020	1	2093	2	Y	20					62
							22	9									
06	3870	X	1049	-0-	-2821	-0-	1042	1	7	9	Y	6	37	1			31
07	DLQ G-10		654	-0-	654	654	66	1	570	2	Y	16					47
							18	9									
08	1075	X	421	-0-	-654	-0-	66	1	277	2	Y	71	58	1			60
							78	9									
09	3030	X	138	-0-	-2892	-0-	54	1	84	2	Y	-0-					60
*10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	56	1	7071	2	Y	-0-					60

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					27
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					27
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					27
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

05	6169	X	2599	-0-	-3570	-0-	2598	2	1	9	Y	1	36	1			98
06	5970	X	2476	-0-	-3494	-0-	2468	2	8	9	Y	7	6	8			99
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2109	2	142	9	Y	129	20	8			208
08	1798	X	1765	-0-	-33	-0-	1724	2	41	9	Y	37					245
09	1740	X	874	-0-	-866	-0-	870	2	4	9	Y	4	1	8			248
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1974	2	4	9	Y	4	1	8			251

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4315	2	2	9	Y	2	156	1			35
06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4903	2	1	9	Y	1					36
07	4836	X	4395	-0-	-441	-0-	4206	2	189	9	Y	172					208
08	4836	X	3845	-0-	-991	-0-	3804	2	41	9	Y	37					245
09	4890	X	2469	-0-	-2421	-0-	2466	2	3	9	Y	3					248
10	5053	X	4370	-0-	-683	-0-	4367	2	3	9	Y	3					251

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					49
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					49
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					49
08	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					49
09	990	N	718	-0-	-272	-0-	718	2			N	-0-					49
10	1271	N	839	-0-	-432	-0-	839	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

05	1705 #	797	-0-	-908 B	-51081	142 15	1 9	640	2	N	14					43
06	1380 #	1370	-0-	-10 B	-51091	215 12	1 9	1143	2	N	11	3	1			51
07	1457 #	1404	-0-	-53 B	-51144	223 13	1 9	1168	2	N	12	4	1			59
08	1457 #	1195	-0-	-262 B	-51406	215 2	1 9	978	2	N	2	4	1			57
09	1410 #	818	-0-	-592 B	-51998	184 2	1 9	632	2	N	2					59
10	1426 #	2743	-0-	1317 B	-50681	285 7	1 9	2451	2	N	6	3	1			62

VERDOLAGA (MIOCENE) 93534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 1 RRCID -> 260337 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5056 PERF. 3908 - 3958

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	90	1	1949	3	N	-0-					-0-
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	3	N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	121	1	2216	3	N	-0-					-0-
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	345	1	2616	3	N	-0-					-0-
09	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	650	1	2338	3	N	-0-					-0-
*10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	630	1	2232	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

05	3503	X	1658	-0-	-1845	-0-	72	1	1569	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3690	X	1700	-0-	-1990	-0-	75	1	1613	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
07	3813	X	2284	-0-	-1529	-0-	117	1	2145	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	606	1	4597	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1015	1	3652	3	N	48	48	1			-0-
							53	9									
*10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1317	1	4670	3	N	64	64	1			-0-
							70	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

05	1457	X	581	-0-	-876	-0-	26	1	555	3	N	-0-					-0-
06	1470	X	655	-0-	-815	-0-	29	1	626	3	N	-0-					-0-
07	1519	X	614	-0-	-905	-0-	32	1	582	3	N	-0-					-0-
08	1519	X	745	-0-	-774	-0-	87	1	658	3	N	-0-					-0-
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	157	1	564	3	N	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	152	1	538	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	32	1	577	3	N	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	82	1	623	3	N	-0-					-0-
09	840	N	703	-0-	-137	-0-	153	1	550	3	N	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	147	1	521	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10029					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7174	-0-	7174	17203	530	1	6640	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	14B2	EXT	7217	-0-	7217	24420	588	1	6626	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	14B2	EXT	5009	-0-	5009	29429	431	1	4576	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	14B2	EXT	1836	-0-	1836	31265	183	1	1652	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	33407	X	2142	-0-	-31265	-0-	214	1	1927	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

05	10199	X	8316	-0-	-1883	-0-	632	1	7684	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8159	-0-	-1441	-0-	603	1	7556	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9246	-0-	-271	-0-	754	1	8492	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9161	-0-	-139	-0-	788	1	8373	2	N	-0-					-0-
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	856	1	7719	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	9156	-0-	-82	-0-	914	1	8242	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

05	6479	X	6084	-0-	-395	-0-	462	1	5622	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5491	-0-	-779	-0-	406	1	5085	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5900	-0-	-579	-0-	481	1	5419	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5602	-0-	-877	-0-	482	1	5120	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4869	-0-	-1011	-0-	486	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5309	-0-	-767	-0-	530	1	4779	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		610	-0-	610	1147	46	1	564	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		617	-0-	617	1764	45	1	570	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1600	N	828	-0-	-772	992	67	1	758	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1852	N	860	-0-	-992	-0-	74	1	782	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	757	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	83	1	746	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	49	1	1060	3	N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	197	1	1492	3	N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	328	1	1180	3	N	-0-					-0-
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	314	1	1114	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	432	1	5254	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3336	-0-	-2004	-0-	247	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	3375	-0-	-2143	-0-	275	1	3100	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4554	-0-	-1026	-0-	392	1	4162	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	2059	-0-	-3341	-0-	206	1	1853	2	N	-0-					-0-
*10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	327	1	2946	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

05	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	539	1	11698	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	498	1	10721	3	N	-0-					-0-
07	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	629	1	11515	3	N	-0-					-0-
08	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	1702	1	12920	3	N	-0-					-0-
09	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	3061	1	11014	3	N	-0-					-0-
*10	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	3421	1	12129	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

05	279	X	112	-0-	-167	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	420	X	344	-0-	-76	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
07	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	3	N	-0-					-0-
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	191	1	687	3	N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	90	1	319	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	293	1	3560	2	N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	236	1	2954	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	247	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	254	1	2697	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2720	-0-	-430	-0-	272	1	2448	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2771	-0-	-1042	-0-	277	1	2494	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		37	-0-	37	37	4	1	33	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

05	T. A.		1894	-0-	1894	6604	144	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		4101	-0-	4101	10705	303	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		3604	-0-	3604	14309	294	1	3310	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		309	-0-	309	14618	27	1	282	2	N	-0-					-0-
09	14791	X	173	-0-	-14618	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	985	-0-	-3262	-0-	98	1	887	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1911	-0-	1911	1911	156	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1911					N	-0-					-0-
09	T. A.		117	-0-	117	2028	12	1	105	2	N	-0-					-0-
*10	3611	X	1583	-0-	-2028	-0-	158	1	1425	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-23, VII, N) 93647 278 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 136 RRCID -> 157429 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7270

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - P&A 05/08/14

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	409	-0-	-1017	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	63	-0-	-1317	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	123	1	1111	2	N	-0-					-0-
*10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	267	1	2404	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

05	762		762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	3	N	-0-					-0-
06	420		3536	-0-	3116	3116	157	1	3379	3	N	-0-					-0-
07	1490		1490	-0-	-0-	3116	77	1	1413	3	N	-0-					-0-
08	2357		2357	-0-	-0-	3116	274	1	2083	3	N	-0-					-0-
09	3031		3031	-0-	-0-	3116	659	1	2372	3	N	-0-					-0-
*10	3717		3717	-0-	-0-	3116	818	1	2899	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

05	14B2 EXT	5873	-0-	5873	6720	325	1	5548	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	6097	-0-	6097	12817	310	1	5777	3	N	9	8	1			1
						10	9									
07	14B2 EXT	5269	-0-	5269	18086	341	1	4921	3	N	6	6	1			1
						7	9									
08	14B2 EXT	3738	-0-	3738	21824	255	1	3480	3	N	3	4	1			-0-
						3	9									
09		4148	4148	-0-	-0-	21824	280	1	3862	3	N	5	5	1			-0-
						6	9									
10		5580	5398	-0-	-182	21642	364	1	5025	3	N	8	7	1			1
						9	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

05		4805	3495	-0-	-1310	-0-	193	1	3300	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06		4650	7061	-0-	2411	2411	360	1	6701	3	N	-0-					-0-
07		5506	5506	-0-	-0-	2411	357	1	5149	3	N	-0-					-0-
08		4805	2337	-0-	-2468	-0-	159	1	2178	3	N	-0-					-0-
09		5676 R	5676	-0-	-0-	-0-	383	1	5293	3	N	-0-					-0-
*10		6794 R	6794	-0-	-0-	-0-	459	1	6335	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

05	3007		1338	-0-	-1669	-0-	58	1	1256	3	N	22	20	1			3
							24	9									
06	2610	#	1162	-0-	-1448	-0-	51	1	1099	3	N	11	13	1			1
							12	9									
07	2356	#	1045	-0-	-1311	-0-	53	1	978	3	N	13	13	1			1
							14	9									
08	2294	#	1474	-0-	-820	-0-	169	1	1285	3	N	18	18	1			1
							20	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	350	1	1259	3	N	23	23	1			1
							25	9									
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	373	1	1324	3	N	26	25	1			2
							29	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	86	1	1867	3	N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	107	1	2296	3	N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	121	1	2212	3	N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	314	1	2384	3	N	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	591	1	2129	3	N	-0-					-0-
*10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	615	1	2179	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5389		4841	-0-	-548 B	17938	368	1	4473	2	N	-0-					-0-
06	5220		4690	-0-	-530 B	17408	347	1	4343	2	N	-0-					-0-
07	5389		4924	-0-	-465 B	16943	401	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	0		4863	-0-	4863 B	21806	418	1	4445	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21806																	
09	0		4936	-0-	4936 B	26742	493	1	4443	2	N	-0-					-0-
10	4929	N	4935	-0-	6 B	26748	493	1	4442	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	#	133	-0-	-11554 B	-11554	1	1	132	2	N	-0-					-0-
06	11310	#	-0-	-0-	-11310 B	-22864					N	-0-					-0-
07	651	#	9467	-0-	8816 B	-14048	120	1	9347	2	N	-0-					-0-
08	0	N	1809	-0-	1809 B	-12239	26	1	1783	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12239																	
09	0	N	570	-0-	570 B	-11669	9	1	561	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9767	-0-	9767 B	-1902	142	1	9625	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23250		15316	-0-	-7934	-0-	1163	1	14153	2	N	-0-					-0-
06	22500		13521	-0-	-8979	-0-	999	1	12522	2	N	-0-					-0-
07	23250		12817	-0-	-10433	-0-	1045	1	11772	2	N	-0-					-0-
08	22971	#	11879	-0-	-11092	-0-	1022	1	10857	2	N	-0-					-0-
09	16020	#	10033	-0-	-5987	-0-	1002	1	9031	2	N	-0-					-0-
10	14973		9065	-0-	-5908	-0-	905	1	8160	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	396		1153	-0-	757	757	59	1	1094	3	N	-0-					-0-
07	7005		7005	-0-	-0-	757	454	1	6551	3	N	-0-					-0-
08	9772		9772	-0-	-0-	757	589	1	9183	3	N	-0-					-0-
09	8492		8005	-0-	-487	270	464	1	7541	3	N	-0-					-0-
10	6138	#	5726	-0-	-412	-0-	318	1	5408	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

05	T. A.	10484	-0-	10484	75603	796	1	9688	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	9031	-0-	9031	84634	668	1	8363	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	1834	-0-	1834	86468	150	1	1684	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	86468					N	-0-					-0-
09	11190	-0-	-0-	-11190	75278					N	-0-					-0-
*10	11563	2567	-0-	-8996	66282	256	1	2311	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

05	6448 #	2675	-0-	-3773	-0-	203	1	2472	2	N	-0-					-0-
06	6240 #	1555	-0-	-4685	-0-	115	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	6448 #	3369	-0-	-3079	-0-	275	1	3094	2	N	-0-					-0-
08	4154 #	2709	-0-	-1445	-0-	233	1	2476	2	N	-0-					-0-
09	3120 #	2174	-0-	-946	-0-	217	1	1957	2	N	-0-					-0-
10	3379 #	141	-0-	-3238	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8488 - 8492

05	11563	24338	-0-	12775	369922	1848	1	22490	2	N	-0-					-0-
06	11190	22387	-0-	11197	381119	1655	1	20732	2	N	-0-					-0-
07	11563	20723	-0-	9160	390279	1690	1	19033	2	N	-0-					-0-
08	11563	19804	-0-	8241	398520	1704	1	18100	2	N	-0-					-0-
09	11190	15939	-0-	4749	403269	1592	1	14347	2	N	-0-					-0-
10	11563	9103	-0-	-2460	400809	909	1	8194	2	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	7483	-0-	-3336	-0-	413	1	7068	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	10470	X	8585	-0-	-1885	-0-	437	1	8148	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	1921	-0-	-8526	-0-	125	1	1796	3	N	-0-					-0-
08	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	781	1	10668	3	N	-0-					-0-
09	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	738	1	10200	3	N	-0-					-0-
*10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	542	1	9216	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

05	1798	X	1287	-0-	-511	-0-	71	1	1216	3	N	-0-					-0-
06	1740	X	1225	-0-	-515	-0-	62	1	1163	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	1060	-0-	-738	-0-	69	1	991	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	979	-0-	-323	-0-	67	1	912	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	732	-0-	-498	-0-	49	1	683	3	N	-0-					-0-
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	68	1	942	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

05	5921	X	3349	-0-	-2572	-0-	185	1	3164	3	N	-0-					-0-
06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	511	1	7382	3	N	-0-					-0-
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	453	1	6321	3	N	-0-					-0-
08	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	429	1	5863	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	5231	-0-	-2209	-0-	353	1	4878	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	4895	-0-	-3258	-0-	331	1	4564	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

05	3410	X	2670	-0-	-740	-0-	147	1	2515	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3300	X	2861	-0-	-439	-0-	146	1	2715	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2601	-0-	-499	-0-	169	1	2432	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	168	1	2294	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2275	-0-	-575	-0-	154	1	2121	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2013	-0-	-591	-0-	136	1	1877	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

05	5828	X	3074	-0-	-2754	-0-	199	1	2875	3	N	-0-					-0-
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	378	1	5455	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	363	1	5067	3	N	-0-					-0-
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	420	1	5735	3	N	-0-					-0-
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	421	1	5812	3	N	-0-					-0-
*10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	407	1	5611	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

05	7006	X	5370	-0-	-1636	-0-	347	1	5023	3	N	-0-					-0-
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	442	1	6389	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5498	-0-	-1508	-0-	368	1	5130	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	4465	-0-	-2541	-0-	269	1	4196	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	5165	-0-	-1615	-0-	300	1	4865	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6563	-0-	-505	-0-	365	1	6198	3	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	121	1	2075	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3406	-0-	406	406	220	1	3186	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3416	-0-	316	722	228	1	3188	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2974	-0-	-126	596	203	1	2771	3	N	-0-					-0-
09	3395	X	2799	-0-	-596	-0-	189	1	2610	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	2858	-0-	-676	-0-	193	1	2665	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	155	1	2652	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	166	1	3095	3	N	-0-					-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	182	1	2621	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	180	1	2457	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	176	1	2428	3	N	-0-					-0-
*10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	259	1	3577	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	3	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	73	1	1359	3	N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	86	1	1245	3	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	86	1	1169	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1190	-0-	-250	-0-	80	1	1110	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	83	1	1140	3	N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	10400	-0-	-1721	-0-	671	1	9717	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
06	11730	X	11088	-0-	-642	-0-	718	1	10370	3	N	-0-					-0-
07	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	876	1	12222	3	N	-0-					-0-
08	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	743	1	11585	3	N	-0-					-0-
09	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	656	1	10659	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	11349	-0-	-1764	-0-	631	1	10718	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	9052	-0-	-4247	-0-	584	1	8457	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
06	12870	X	7079	-0-	-5791	-0-	458	1	6621	3	N	-0-					-0-
07	13299	X	7767	-0-	-5532	-0-	519	1	7248	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	9095	-0-	-4018	-0-	548	1	8547	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	8137	-0-	-1853	-0-	472	1	7665	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	8173	-0-	-879	-0-	454	1	7719	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57536	X	47277	-0-	-10259	-0-	3054	1	44208	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	55680	X	41905	-0-	-13775	-0-	2712	1	39193	3	N	-0-					-0-
07	54591	X	44161	-0-	-10430	-0-	2952	1	41209	3	N	-0-					-0-
08	50189	X	43531	-0-	-6658	-0-	2624	1	40907	3	N	-0-					-0-
09	48570	X	39722	-0-	-8848	-0-	2304	1	37418	3	N	-0-					-0-
10	45601	X	38999	-0-	-6602	-0-	2167	1	36832	3	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73656	X	55980	-0-	-17676	-0-	3616	1	52347	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	71100	X	47136	-0-	-23964	-0-	3051	1	44085	3	N	-0-					-0-
07	69316	X	32769	-0-	-36547	-0-	2191	1	30578	3	N	-0-					-0-
08	61690	X	28388	-0-	-33302	-0-	1711	1	26677	3	N	-0-					-0-
09	59700	X	27281	-0-	-32419	-0-	1582	1	25699	3	N	-0-					-0-
10	51770	X	29455	-0-	-22315	-0-	1637	1	27818	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	21881	-0-	21881	43589	1413	1	20455	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
06	0	W	19949	-0-	19949	63538	1291	1	18658	3	N	-0-					-0-
07	83891	X	20353	-0-	-63538	-0-	1361	1	18992	3	N	-0-					-0-
08	22444	X	19252	-0-	-3192	-0-	1160	1	18092	3	N	-0-					-0-
09	21720	X	18150	-0-	-3570	-0-	1053	1	17097	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	18554	-0-	-2991	-0-	1031	1	17523	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		35	-0-	35	35	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	#	895	-0-	-252	-0-	80 183	1 9	632	2	Y	166	194	1			130
06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	139 119	1 9	1011	2	Y	108					238
07	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	157 174	1 9	1229	2	Y	158	188	1			208
08	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	162 158	1 9	1199	2	Y	144	178	1			174
09	1587	R	1587	-0-	-0-	-0-	187 110	1 9	1290	2	Y	100					274
*10	1602	R	1602	-0-	-0-	-0-	164 177	1 9	1261	2	Y	161	364	1			71

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX 6200) 93841 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 3 RRCID -> 114123 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1329	-0-	-965	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1324	-0-	-566	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1102	-0-	-386	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	856	-0-	-494	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1139	-0-	-225	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	660	N	353	-0-	-307	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	19	-0-	-508	-0-	9	2	10	9	N	9	38	1			29
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					29
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					29
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					29
09	540	X	65	-0-	-475	-0-	65	2			N	-0-					29
10	558	X	77	-0-	-481	-0-	77	2			N	-0-					29

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	262	2	14	9	N	13	59	1			44
06	360	N	49	-0-	-311	-0-	48	2	1	9	N	1					45
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					45
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					46
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1					47

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	4004	2			N	-0-					116
06	4020	X	2886	-0-	-1134	-0-	2885	2	1	9	N	1					117
07	4030	X	3381	-0-	-649	-0-	3381	2			N	-0-					117
08	4030	X	3142	-0-	-888	-0-	3142	2			N	-0-					117
09	3900	X	2846	-0-	-1054	-0-	2829	2	17	9	N	15					132
10	3999	X	3477	-0-	-522	-0-	3470	2	7	9	N	6					138

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	211	-0-	-533	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	720	X	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	744	X	274	-0-	-470	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	886	-0-	-137	-0-	863	2	23	9	N	21	90	1			69
06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	N	1					70
07	1147	X	542	-0-	-605	-0-	542	2			N	-0-					70
08	1147	X	882	-0-	-265	-0-	882	2			N	-0-					70
09	1200	X	488	-0-	-712	-0-	486	2	2	9	N	2					72
10	1240	X	350	-0-	-890	-0-	349	2	1	9	N	1					73

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					60
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					60
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					60
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3474	2	48	9	N	44	82	1			22
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					22
*10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					22

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					17
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4051	2	20	9	N	18					35
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					35
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4468	2	48	9	N	44	62	1			17
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					17
10	T. A.		4724	-0-	4724	4724	4700	2	24	9	N	22					39

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					56
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					56
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					56
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	175	2	11	9	N	10	54	1			12
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					12
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4188	2	2	9	N	2	43	1			15
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					15
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					15
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					15
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4505	2	14	9	N	13					28
*10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4845	2	23	9	N	21					49

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					74
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					74
07	1767	N	1308	-0-	-459	-0-	1308	2			N	-0-					74
08	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	1427	2			N	-0-					74
09	1320	N	907	-0-	-413	-0-	907	2			N	-0-					74
10	1302	N	786	-0-	-516	-0-	786	2			N	-0-					74

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					13
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					13
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					13
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3214	2	10	9	N	9					22
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3040	2	14	9	N	13					35
10	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3012	2	7	9	N	6					41

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1919	2	20	9	N	18					60
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1592	2	11	9	N	10					70
07	1891	N	1305	-0-	-586	-0-	1305	2			N	-0-					70
08	1953	N	1258	-0-	-695	-0-	1247	2	11	9	N	10					80
09	1590	N	1151	-0-	-439	-0-	1151	2			N	-0-					80
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					80

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

05	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					40
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					40
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					40
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	864	2	66	9	N	60					100
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1105	2	50	9	N	45	120	1			25
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					25

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	868	N	421	-0-	-447	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2728	-0-	-713	-0-	2718	2	10	9	Y	9					99
06	3360	X	2334	-0-	-1026	-0-	2298	2	36	9	Y	33					132
07	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	2973	2			Y	-0-					132
08	3472	X	2721	-0-	-751	-0-	2721	2			Y	-0-					132
09	3150	X	2403	-0-	-747	-0-	2403	2			Y	-0-					132
10	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2855	2			Y	-0-					132

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1389	-0-	-471	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1266	-0-	-624	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1746	-0-	-176	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	3749	-0-	-2296	-0-	3749	2			Y	-0-					114
06	5850	X	4778	-0-	-1072	-0-	4778	2			Y	-0-					114
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			Y	-0-					114
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			Y	-0-					114
09	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	4103	2			Y	-0-					114
*10	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			Y	-0-					114

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	849	-0-	-360	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1064	-0-	-376	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1469	-0-	-331	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

05	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

05	682	N	287	-0-	-395	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

05	2600	N	1606	-0-	-994	1771	471	1	708	2	Y	388	265	1							168
							427	9													
06	3000	N	1668	-0-	-1332	439	510	1	783	2	Y	341	323	1							186
							375	9													
07	1306	N	867	-0-	-439	-0-	348	1	449	2	Y	64	215	1							35
							70	9													
08	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	523	1	761	2	Y	63	56	1							42
							69	9													
09	1680	N	885	-0-	-795	-0-	358	1	453	2	Y	67	69	1							40
							74	9													
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	480	1	518	2	Y	75	78	1							37
							83	9													

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

05	10275	X	3692	-0-	-6583	-0-	1356	1	2036	2	Y	273	186	1			119
							300	9									
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	976	1	1500	2	Y	236	226	1			129
							260	9									
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1548	1	1997	2	Y	160	201	1			88
							176	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	1490	1	2171	2	Y	158	140	1			106
							174	9									
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1790	1	2266	2	Y	167	173	1			100
							184	9									
*10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	1788	1	1934	2	Y	191	197	1			94
							210	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	N	950	-0-	-1650	223	234	1	352	2	Y	331	226	1			144
							364	9									
06	785	N	562	-0-	-223	-0-	103	1	158	2	Y	274	268	1			150
							301	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	317	1	408	2	Y	51	173	1			28
							56	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	239	1	350	2	Y	42	42	1			28
							46	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	551	1	698	2	Y	50	48	1			30
							55	9									
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	633	1	684	2	Y	57	59	1			28
							63	9									

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3867	X	875	-0-	-2992	-0-	314	1	472	2	Y	81	56	1			35
							89	9									
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	315	1	483	2	Y	72	68	1			39
							79	9									
07	1333	X	810	-0-	-523	-0-	344	1	444	2	Y	20	48	1			11
							22	9									
08	1333	X	830	-0-	-503	-0-	329	1	480	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	445	1	563	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
*10	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	526	1	569	2	Y	24	24	1			12
							26	9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLPE (LEAL) 94082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROWDEN OIL & GAS, INC. 731030
BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 014915 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3720 - 3724

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		886	-0-	886	1592	328	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		950	-0-	950	2542	261	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	1700	N	828	-0-	-872	1670	296	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	2467	N	797	-0-	-1670	-0-	133	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	249	1	805	2	Y	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	263	1	739	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 197771 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5882 - 5928

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6110 - 6120

05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					161
06	6210	X	4249	-0-	-1961	-0-	4249	2			N	-0-					161
07	6417	X	6403	-0-	-14	-0-	6403	2			N	-0-					161
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					161
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					161
*10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					161

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

*04	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	204	1	924	2	N	4					94
							4	9									
*05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	235	1	907	2	N	-0-					94
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	244	1	939	2	N	-0-					94
*07	1178	N	500	-0-	-678	-0-	92	1	408	2	N	-0-					94
*08	1147	N	471	-0-	-676	-0-	87	1	383	2	N	1	73	1			22
							1	9									
*09	1200	N	554	-0-	-646	-0-	110	1	444	2	N	-0-					22
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	233	1	942	2	N	-0-					22

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1982	-0-	-2	-0-	501	1	1481	2	N	-0-					58
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	500	1	1625	2	N	-0-					58
07	1891	X	1586	-0-	-305	-0-	383	1	1203	2	N	-0-					58
08	1984	X	470	-0-	-1514	-0-	198	1	272	2	N	-0-					58
*09	2130	X	1210	-0-	-920	-0-	328	1	849	2	N	30					88
							33	9									
*10	2201	X	1898	-0-	-303	-0-	459	1	1439	2	N	-0-	70	1			18

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	623	1	3639	2	N	7					152
							8	9									
*06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	646	1	3775	2	N	-0-	144	1			8
*07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	662	1	3620	2	N	-0-					8
*08	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	597	1	3349	2	N	-0-					8
*09	4410	X	3794	-0-	-616	-0-	564	1	3230	2	N	-0-					8
*10	4557	X	3397	-0-	-1160	-0-	523	1	2874	2	N	-0-					8

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	473	1	2761	2	N	-0-					22
06	3570	X	3101	-0-	-469	-0-	453	1	2648	2	N	-0-					22
07	3596	X	3167	-0-	-429	-0-	489	1	2671	2	N	6	6	8			22
							7	9									
08	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	488	1	2737	2	N	-0-					22
09	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	452	1	2586	2	N	-0-					22
10	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	433	1	2377	2	N	-0-					22

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	59	1	346	2	N	-0-					5
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	55	1	322	2	N	-0-					5
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	60	1	326	2	N	-0-					5
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	390	2	N	-0-					5
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	56	1	320	2	N	-0-					5
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	43	1	236	2	N	-0-					5

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	954	-0-	-100	-0-	85	1	869	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	874	-0-	-146	-0-	83	1	791	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	859	-0-	-164	-0-	77	1	782	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	893	-0-	-130	-0-	81	1	812	2	N	-0-					-0-
09	990	X	813	-0-	-177	-0-	80	1	733	2	N	-0-					-0-
10	961	X	952	-0-	-9	-0-	87	1	865	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

05	1922	X	1529	-0-	-393	-0-	219	1	1310	2	N	-0-					72
06	1800	X	1363	-0-	-437	-0-	197	1	1163	2	N	3					75
							3	9									
07	1860	X	1355	-0-	-505	-0-	194	1	1161	2	N	-0-					75
08	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	207	1	1256	2	N	2					77
							2	9									
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	226	1	1355	2	N	1					78
							1	9									
*10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	232	1	1402	2	N	2					80
							2	9									

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

05	7223	X	7080	-0-	-143	-0-	1074	1	5974	2	N	29					107
							32	9									
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1070	1	7098	2	N	40					147
							44	9									
07	7223	X	7075	-0-	-148	-0-	1073	1	5971	2	N	28					175
							31	9									
08	7223	X	5998	-0-	-1225	-0-	1040	1	4951	2	N	6	169	1			12
							7	9									
09	6990	X	5988	-0-	-1002	-0-	1081	1	4871	2	N	33					45
							36	9									
10	7223	X	7043	-0-	-180	-0-	1150	1	5868	2	N	23					68
							25	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

05	5177	X	4466	-0-	-711	-0-	514	1	3911	2	N	37					136
							41	9									
06	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	497	1	3701	2	N	-0-					136
07	4650	X	4296	-0-	-354	-0-	532	1	3764	2	N	-0-					136
08	4557	X	4248	-0-	-309	-0-	510	1	3738	2	N	-0-					136
09	4410	X	4248	-0-	-162	-0-	497	1	3708	2	N	39	163	1			12
							43	9									
10	4464	X	4178	-0-	-286	-0-	488	1	3690	2	N	-0-					12

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1457	X	1328	-0-	-129	-0-	232	1	1095	2	N	1					129
							1	9									
*04	1470	X	1268	-0-	-202	-0-	183	1	1085	2	N	-0-					129
*05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	250	1	1859	2	N	-0-					129
*06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	333	1	1299	2	N	-0-					129
*07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	459	1	1554	2	N	-0-					129
*08	2108	X	1272	-0-	-836	-0-	60	1	1212	2	N	-0-					129
*09	2040	X	1043	-0-	-997	-0-	60	1	983	2	N	-0-					129
*10	2108	X	1352	-0-	-756	-0-	326	1	1026	2	N	-0-	119	1			10

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					64
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					64
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					64
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					64
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	208	1	1545	2	N	-0-					16
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	64	1	251	2	N	1					17
							1	9									
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					17
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					17
09	1710	X	3	-0-	-1707	-0-	3	2			N	-0-					17
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	197	1	1334	3	Y	-0-					11
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	186	1	1307	3	Y	-0-					11
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	193	1	1332	3	Y	1					12
							1	9									
08	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	160	1	1279	3	Y	-0-					12
*09	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			Y	-0-	12	7			-0-
10	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	144	1	970	3	Y	-0-					11
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	126	1	887	3	Y	-0-					11
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	888	3	Y	1					12
							1	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	112	1	891	3	Y	-0-					12
*09	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-	12	7			-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	205	3	47	9	Y	43					43

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	952	-0-	-158	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

05	961	#	746	-0-	-215	-0-	126	1	620	2	N	-0-					-0-
06	930	#	687	-0-	-243	-0-	112	1	575	2	N	-0-					-0-
07	961	#	646	-0-	-315	-0-	109	1	537	2	N	-0-					-0-
08	868	#	726	-0-	-142	-0-	114	1	612	2	N	-0-					-0-
09	840	#	734	-0-	-106	-0-	120	1	614	2	N	-0-					-0-
10	744	#	737	-0-	-7	-0-	125	1	612	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

05	3100	N	2827	-0-	-273	259	726	1	1875	2	Y	205	75	1			167
							226	9									
06	2733	X	2474	-0-	-259	-0-	803	1	1542	2	Y	117	266	1			18
							129	9									
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	375	1	1163	2	Y	114					132
							125	9									
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	942	1	4222	2	Y	99	152	1			79
							109	9									
10	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	668	1	1431	2	Y	85	118	1			46
							94	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	241	1	3190	2	N	274	386	1			214
							301	9									
06	1590	X	1182	-0-	-408	-0-	160	1	893	2	N	117	12	1			319
							129	9									
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	194	1			126
08	3720	X	780	-0-	-2940	-0-	58	1	680	2	N	38					164
							42	9									
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	250	1	2994	2	N	326	191	1			299
							359	9									
10	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	193	1	2387	2	N	244	387	1			156
							268	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	441 217	1 9	5839	2	Y	197	118	1			186
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	342 150	1 9	1904	2	Y	136	292	1			30
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					30
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	293 175	1 9	3405	2	Y	159					189
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	175 205	1 9	2091	2	Y	186	237	1			138
*10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	411 285	1 9	5068	2	Y	259	263	1			134

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	208 17	1 9	536	2	N	15					69
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	132 8	1 9	254	2	N	7	2	1			74
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					74
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	189 12	1 9	849	2	N	11					85
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	339 19	1 9	1141	2	N	17					102

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB (WATSON 9500) 95640 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
DONEY, L. C., JR., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 014962 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
WEIL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-					-0-
06	17580	11635	-0-	-5945	-0-	11502	2	133	9	N	121	102	1			19
07	18166	5055	-0-	-13111	-0-	4978	2	77	9	N	70					89
08	18166	1984	-0-	-16182	-0-	1950	2	34	9	N	31					120
09	17580	56	-0-	-17524	-0-	55	2	1	9	N	1					121
10	12028 #	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					121

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6646	6646	-0-	-0-	-0-	6602	2	44	9	N	40	169	1			42
06	1500 #	1369	-0-	-131	-0-	1368	2	1	9	N	1					43
07	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					43
08	5828	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					43
09	5640	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					43
10	5828	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	434	1	1507	2	N	-0-					170
06	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	288	1	1111	2	N	-0-					170
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	526	1	1495	2	N	-0-					170
08	1953 N	1853	-0-	-100	-0-	500	1	1353	2	N	-0-					170
09	3000 N	3303	-0-	303	303	900	1	2403	2	N	-0-					170
*10	2206 N	1903	-0-	-303	-0-	522	1	1381	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	123	1	426	2	Y	10					123
							11	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	240	2	Y	8					131
							9	9									
07	341	N	122	-0-	-219	-0-	29	1	84	2	Y	8					139
							9	9									
08	558	N	124	-0-	-434	-0-	32	1	86	2	Y	5					144
							6	9									
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	39	1	106	2	Y	16					160
							18	9									
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	Y	12					172
							13	9									

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10216 - 10251

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 10254 - 10318

05	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	461	1	1597	2	N	-0-					41
06	2100	X	1683	-0-	-417	-0-	347	1	1336	2	N	-0-					41
07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	529	1	1502	2	N	-0-					41
08	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	502	1	1359	2	N	-0-					41
09	1980	X	310	-0-	-1670	-0-	84	1	226	2	N	-0-					41
10	2046	X	1919	-0-	-127	-0-	527	1	1392	2	N	-0-					41

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	115 4	1 9	2337	2	Y	4					35
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	2252	2	Y	2					37
07	2418 N	1972	-0-	-446	-0-	252 9	1 9	1711	2	Y	8					45
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	292 10	1 9	2446	2	Y	9					54
09	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	333 10	1 9	2428	2	Y	9					63
10	DLQ G-10	2690	-0-	2690	2690	313 10	1 9	2367	2	Y	9					72

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991 X	4378	-0-	-613	-0-	4372	2	6	9	N	5	67	1			19
06	4830 X	3981	-0-	-849	-0-	3981	2			N	-0-					19
07	4991 X	3383	-0-	-1608	-0-	3383	2			N	-0-					19
08	4805 X	4075	-0-	-730	-0-	4075	2			N	-0-					19
09	4530 X	3485	-0-	-1045	-0-	3485	2			N	-0-					19
*10	DLQ G-10	3611	-0-	3611	3611	3603	2	8	9	N	7					26

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8400) 96444 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: RRCID -> 227873 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8347 - 8356

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2011

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

05	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	24646	2	238	9	N	216	346	1			58
06	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22578	2	50	9	N	45					103
07	23312	X	23106	-0-	-206	-0-	23060	2	46	9	N	42					145
08	24893	X	22676	-0-	-2217	-0-	22629	2	47	9	N	43					188
09	23334	X	21142	-0-	-2192	-0-	21107	2	35	9	N	32	168	1			52
*10	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21286	2	48	9	N	44					96

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					78
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					78
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					78
08	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2989	2			N	-0-					78
09	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	2666	2			N	-0-					78
*10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					78

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10806	-0-	-695	-0-	505	1	10297	2	Y	4					32
							4	9									
06	11130	X	10965	-0-	-165	-0-	493	1	10432	2	Y	36					68
							40	9									
07	11501	X	10834	-0-	-667	-0-	1391	1	9434	2	Y	8					76
							9	9									
08	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	1351	1	11317	2	Y	9					85
							10	9									
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	1467	1	10716	2	Y	9					94
							10	9									
10	DLQ G-10		13238	-0-	13238	13238	1547	1	11681	2	Y	9					103
							10	9									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	161	1	387	2	Y	1	10	1			12
							1	9									
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	55	1	219	2	Y	-0-	4	1			8
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	92	1	422	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	70	1	302	2	Y	-0-					9
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	92	1	368	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
*10	527	N	338	-0-	-189	-0-	67	1	268	2	Y	3					6
							3	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

05	3100	N	5352	-0-	2252	2252	1537	1	3695	2	Y	109	93	1			49
							120	9									
06	3000	N	8505	-0-	5505	7757	1661	1	6658	2	Y	169	129	1			89
							186	9									
07	3100	N	11084	-0-	7984	15741	1961	1	9011	2	Y	102	128	1			63
							112	9									
08	26481	X	10740	-0-	-15741	-0-	1979	1	8565	2	Y	178					241
							196	9									
09	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	2155	1	8597	2	Y	99	243	1			97
							109	9									
*10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	2141	1	8617	2	Y	116					213
							128	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	361	1	868	2	Y	6	22	1			26
							7	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	152	1	609	2	Y	-0-	12	1			14
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	239	1	1096	2	Y	17	16	1			15
							19	9									
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	353	1	1529	2	Y	19					34
							21	9									
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	353	1	1406	2	Y	16	40	1			10
							18	9									
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	361	1	1454	2	Y	20					30
							22	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	922	1	2218	2	Y	-0-	56	1			110
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	502	1	2014	2	Y	-0-	39	1			71
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	539	1	2476	2	Y	24	35	1			60
							26	9									
08	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	532	1	2300	2	Y	-0-					60
09	2910	X	2469	-0-	-441	-0-	490	1	1955	2	Y	22	55	1			27
							24	9									
*10	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	519	1	2090	2	Y	28					55
							31	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	43	1	103	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	26	1	105	2	Y	-0-	2	1			5
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	26	1	119	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	20	1	86	2	Y	1					5
							1	9									
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	19	1	77	2	Y	-0-	2	1			3
*10	155	N	78	-0-	-77	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					3

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	174	1	419	2	Y	1	11	1			23
							1	9									
06	660	N	428	-0-	-232	-0-	85	1	343	2	Y	-0-	7	1			16
07	682	N	455	-0-	-227	-0-	81	1	371	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	73	1	314	2	Y	-0-					14
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	84	1	335	2	Y	-0-	9	1			5
*10	465	N	385	-0-	-80	-0-	76	1	307	2	Y	2					7
							2	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	247	-0-	-32	-0-	73	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	45	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	57	1	247	2	Y	5					5
							6	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	304	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	77	1	309	2	Y	4					4
							4	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	487	1	1172	2	Y	27					87
							30	9									
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	283	1	1135	2	Y	2					89
							2	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	272	1	1251	2	Y	27					116
							30	9									
08	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	260	1	1125	2	Y	17	74	1			59
							19	9									
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	271	1	1081	2	Y	15					74
							17	9									
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	257	1	1035	2	Y	12					86
							13	9									

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	687	1	1653	2	Y	8					123
							9	9									
06	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	515	1	2064	2	Y	39					162
							43	9									
07	2852	X	2441	-0-	-411	-0-	432	1	1985	2	Y	22					184
							24	9									
08	2852	X	2457	-0-	-395	-0-	457	1	1976	2	Y	22	117	1			89
							24	9									
09	2760	X	2429	-0-	-331	-0-	481	1	1918	2	Y	27					116
							30	9									
*10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	614	1	2474	2	Y	26					142
							29	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					67
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					67
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10070 - 10538

05	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4592	-0-	-182	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	2599	2	3	9	N	3					112
06	2460	X	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					112
07	3255	X	2431	-0-	-824	-0-	2431	2			N	-0-					112
08	3255	X	2738	-0-	-517	-0-	2738	2			N	-0-					112
09	3150	X	1917	-0-	-1233	-0-	1917	2			N	-0-					112
10	2604	X	2163	-0-	-441	-0-	2161	2	2	9	N	2					114

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	496	X	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	768	-0-	-2673	-0-	768	2			N	-0-					97
06	2700	X	1897	-0-	-803	-0-	1883	2	14	9	N	13					110
07	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	2318	2			N	-0-					110
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2326	2	11	9	N	10					120
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					120
10	2325	X	1562	-0-	-763	-0-	1562	2			N	-0-					120

FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	220	-0-	-307	-0-	58 22	1 9	140	3	N	20					89
06	510	X	14	-0-	-496	-0-	5 6	1 9	3	3	N	5					94
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					94
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					94
09	270	X	172	-0-	-98	-0-	69	1	103	3	N	-0-					94
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					95

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	335	-0-	-347	-0-	22	1	313	3	N	-0-					25
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					25
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					25
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					25
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	N	-0-					13
06	360	N	46	-0-	-314	-0-	5	1	41	3	N	-0-					13
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	726	3	N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

05	465	X	33	-0-	-432	-0-	5	1	28	3	N	-0-					25
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					25
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
09	240	X	60	-0-	-180	-0-	5	1	55	3	N	-0-					25
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

05	744	X	214	-0-	-530	-0-	42	1	172	3	N	-0-					42
06	720	X	21	-0-	-699	-0-	6	1	15	3	N	-0-					42
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
09	360	X	235	-0-	-125	-0-	67	1	168	3	N	-0-					42
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

05	1798	X	332	-0-	-1466	-0-	20	1	280	3	N	29					137
							32	9									
06	1740	X	311	-0-	-1429	-0-	21	1	290	3	N	-0-					137
07	1271	X	254	-0-	-1017	-0-	20	1	234	3	N	-0-					137
08	434	X	307	-0-	-127	-0-	16	1	291	3	N	-0-					137
09	420	X	289	-0-	-131	-0-	21	1	268	3	N	-0-					137
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA A-1726 WELL #: 1 RRCID -> 233144 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 9561 - 10268

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

05	3658	X	3169	-0-	-489	-0-	26	1	3143	3	N	-0-					184
06	3810	X	3703	-0-	-107	-0-	25	1	3678	3	N	-0-					184
07	3937	X	2119	-0-	-1818	-0-	26	1	2093	3	N	-0-					184
08	3937	X	1439	-0-	-2498	-0-	26	1	1413	3	N	-0-					184
09	3570	X	1216	-0-	-2354	-0-	25	1	1191	3	N	-0-					184
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					184

BP AMERICA A-1726 WELL #: 3 RRCID -> 234023 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10230 - 10240

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	60	1	518	3	N	-0-					135
06	870	X	42	-0-	-828	-0-	5	1	37	3	N	-0-					135
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					135
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					135
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					135
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					135

BP AMERICA A-1726 WELL #: 2 RRCID -> 234808 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8140 - 10022

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					26
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					26

PETERS A 2021 WELL #: 3 RRCID -> 237508 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7926 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	295	-0-	-294	-0-	21 19	1 9	255	3	N	17					34
06	570	X	285	-0-	-285	-0-	23 10	1 9	252	3	N	9					43
07	465	X	264	-0-	-201	-0-	14	1	250	3	N	-0-					43
08	279	X	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	3	N	-0-					43
09	300	X	245	-0-	-55	-0-	22	1	223	3	N	-0-					43
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	60	1	2651	3	N	-0-					163
06	1080	X	234	-0-	-846	-0-	5	1	229	3	N	-0-					163
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					163
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					163
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	N	-0-					163
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	60	1	2036	3	N	-0-					54
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-					54
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	68	1	1218	3	N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	81	-0-	-322	-0-	22	1	59	3	N	-0-					86
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					86
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					86
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					86
09	180	X	7	-0-	-173	-0-	3	1	4	3	N	-0-					86
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4723	-0-	-671	-0-	25	1	4698	3	N	-0-					114
06	5220	X	4554	-0-	-666	-0-	24	1	4530	3	N	-0-					114
07	4681	X	4281	-0-	-400	-0-	25	1	4256	3	N	-0-					114
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	25	1	4775	3	N	-0-					114
09	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	24	1	4272	3	N	-0-					114
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					114

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	3	N	-0-					18
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	3	N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WHITE POINT 96978 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 2JM RRCID -> 186501 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 3904 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1590) 96978 073 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: B 2 RRCID -> 111246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4110 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 4 RRCID -> 098531 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1656 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (2450) 96978 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 074019 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCORE ENERGY COMPANY 758477
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015011 COMPL. DATE 06/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3242 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (COLE SAND) 96979 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 3 RRCID -> 270819 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7059 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13841 12/01/2013

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10790 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	616	-0-	-500	-0-	116 1 21 9		479	2	Y	19	16	1			14
06	1620	N	419	-0-	-1201	-0-	73 1 11 9		335	2	Y	10	17	1			7
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	289 1 55 9		1335	2	Y	50	33	1			24
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	450 1 64 9		2251	2	Y	58	59	1			23
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	364 1 30 9		1777	2	Y	27	29	1			21
*10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	386 1 41 9		1916	2	Y	37	43	1			15

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	40 1 4 9		163	2	Y	4	5	1			3
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	70 1 9 9		321	2	Y	8	5	1			6
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	54 1 6 9		250	2	Y	5	9	1			2
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	54 1 6 9		271	2	Y	5	5	1			2
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	77 1 7 9		376	2	Y	6	3	1			5
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	63 1 2 9		311	2	Y	2	6	1			1

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF. 11948 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5103	-0-	-539	-0-	925	1	3822	2	Y	324	321	1			243
							356	9									
06	5460	X	5267	-0-	-193	-0-	891	1	4056	2	Y	291	328	1			206
							320	9									
07	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	877	1	4050	2	Y	360	397	1			169
							396	9									
08	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	765	1	3826	2	Y	370	392	1			147
							407	9									
09	5010	X	4821	-0-	-189	-0-	758	1	3698	2	Y	332	216	1			263
							365	9									
*10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	841	1	4175	2	Y	347	468	1			142
							382	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2265	2	105	9	Y	95	96	1			71
06	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	1817	2	72	9	Y	65	90	1			46
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2056	2	188	9	Y	171	137	1			80
08	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	2021	2	114	9	Y	104	143	1			41
09	2280	X	2005	-0-	-275	-0-	1928	2	77	9	Y	70	56	1			55
10	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	1852	2	91	9	Y	83	104	1			34

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	210	-0-	-286	-0-	39	1	163	2	Y	7	7	1	3	8	3
							8	9									
06	660	N	136	-0-	-524	-0-	24	1	109	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	49	1	228	2	Y	14	8	1	3	8	5
							15	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	73	1	363	2	Y	16	13	1	3	8	5
							18	9									
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	95	1	464	2	Y	10	7	1	1	8	7
							11	9									
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	92	1	455	2	Y	13	14	1	1	8	5
							14	9									

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	2677	2	143	9	Y	130	176	1	4	8	141
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3224	2	144	9	Y	131	187	1	4	8	81
07	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	2508	2	120	9	Y	109	4	8			186
08	3193	X	2864	-0-	-329	-0-	2714	2	150	9	Y	136	185	1			137
09	3360	X	2648	-0-	-712	-0-	2524	2	124	9	Y	113	186	1	3	8	61
*10	3472	X	2790	-0-	-682	-0-	2622	2	168	9	Y	153	5	8			209

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	574	1	2373	2	Y	60	77	1			45
							66	9									
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	600	1	2731	2	Y	82	69	1			58
							90	9									
07	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	448	1	2072	2	Y	98	110	1			46
							108	9									
08	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	482	1	2409	2	Y	70	88	1			28
							77	9									
09	3420	X	2312	-0-	-1108	-0-	387	1	1886	2	Y	35	35	1			28
							39	9									
10	3534	X	2170	-0-	-1364	-0-	354	1	1758	2	Y	53	59	1			22
							58	9									

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	323	1	1333	2	Y	30	27	1			23
							33	9									
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	293	1	1336	2	Y	31	32	1			22
							34	9									
07	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	299	1	1381	2	Y	28	37	1			13
							31	9									
08	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	192	1	961	2	Y	26	29	1			10
							29	9									
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	269	1	1314	2	Y	30	16	1			24
							33	9									
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	281	1	1394	2	Y	36	45	1			15
							40	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	471	1	2786	2	N	228	226	1	42
							251	9							
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	368	1	2902	2	N	437	394	1	85
							17	4	481	9					
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	368	1	3055	2	N	378	363	1	100
							416	9							
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	383	1	3161	2	N	442	446	1	96
							486	9							
09	4080	X	3858	-0-	-222	-0-	381	1	3020	2	N	399	323	1	172
							18	4	439	9					
10	4216	X	4210	-0-	-6	-0-	427	1	3499	2	N	256	342	1	86
							2	4	282	9					

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3432	-0-	-846	-0-	482	1	2849	2	N	92	90	1			17
							101	9									
06	3930	X	3635	-0-	-295	-0-	373	1	2945	2	N	272	236	1			53
							18	4	299	9							
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	360	1	2991	2	N	227	220	1			60
							250	9									
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	352	1	2902	2	N	249	255	1			54
							274	9									
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	337	1	2667	2	N	216	177	1			93
							16	4	238	9							
*10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	368	1	3014	2	N	135	183	1			45
							1	4	149	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5517	-0-	-187	-0-	762	1	4507	2	N	225	221	1			41
							248	9									
06	5520	X	5426	-0-	-94	-0-	592	1	4678	2	N	116	135	1			22
							28	4	128	9							
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	551	1	4568	2	N	94	91	1			25
							103	9									
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	592	1	4877	2	N	111	112	1			24
							122	9									
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	581	1	4605	2	N	100	81	1			43
							27	4	110	9							
*10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	609	1	4991	2	N	60	83	1			20
							2	4	66	9							

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	614	1	3716	2	N	488	497	1			90
							537	9									
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	570	1	4490	2	N	97	168	1			19
							27	4	107	9							
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	573	1	4748	2	N	84	81	1			22
							92	9									
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	448	1	3692	2	N	86	89	1			19
							95	9									
*09	1770	X	1617	-0-	-153	-0-	178	1	1410	2	N	19	25	1			13
							8	4	21	9							
10	1829	X	1717	-0-	-112	-0-	184	1	1512	2	N	18	25	1			6
							1	4	20	9							

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	10678	-0-	-5380	-0-	656	1	9592	2	Y	391	361	1			220
							430	9									
06	13770	X	13351	-0-	-419	-0-	1435	1	11361	2	Y	443	352	1			311
							68	4	487	9							
*07	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	1810	1	15020	2	Y	469	552	1	28	8	200
							516	9									
*08	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	1611	1	13282	2	Y	426	361	1	25	8	240
							469	9									
09	14700	X	13116	-0-	-1584	-0-	1417	1	11267	2	Y	332	367	1			205
							67	4	365	9							
10	19065	X	12998	-0-	-6067	-0-	1381	1	11326	2	Y	260	186	1			279
							5	4	286	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1024	1	6059	2	N	33	32	1			6
							36	9									
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	704	1	5560	2	N	10	14	1			2
							33	4	11	9							
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	728	1	6043	2	N	9	9	1			2
							10	9									
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	786	1	6478	2	N	11	11	1			2
							12	9									
09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	819	1	6492	2	N	10	8	1			4
							38	4	11	9							
*10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	834	1	6839	2	N	6	8	1			2
							3	4	7	9							

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	372	1	28944	3	Y	338	372	1			212
							372	9									
06	32799	X	32799	-0-	-0-	-0-	360	1	31497	3	Y	856	694	1			374
							942	9									
07	46219	X	46219	-0-	-0-	-0-	372	1	45494	3	Y	321	368	1	1	8	326
							353	9									
08	38068	X	19878	-0-	-18190	-0-	348	1	19307	3	Y	203	470	1			59
							223	9									
09	32790	X	24107	-0-	-8683	-0-	210	1	23318	3	Y	451	176	1			334
							83	4	496	9							
10	38068	X	19727	-0-	-18341	-0-	785	1	18928	3	Y	13	180	1			167
							14	9									

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2400	-0-	-638	-0-	556	1	1654	3	N	173	358	1			37
							190	9									
06	2820	X	2194	-0-	-626	-0-	551	1	1516	3	N	115					152
							127	9									
07	2821	X	1852	-0-	-969	-0-	571	1	1147	3	N	122	179	1			95
							134	9									
08	2728	X	1901	-0-	-827	-0-	571	1	1210	3	N	109					204
							120	9									
09	2190	N	1860	-0-	-330	-0-	529	1	1204	3	N	115	188	1			131
							127	9									
10	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	571	1	472	3	N	106					237
							117	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8369	-0-	-1954	-0-	1448	1	6213	3	Y	644	554	1			316
							708	9									
06	9180	X	8740	-0-	-440	-0-	1401	1	6681	3	Y	598	716	1			198
							658	9									
07	9393	X	9297	-0-	-96	-0-	1448	1	7181	3	Y	607	544	1	1	8	260
							668	9									
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	1448	1	6923	3	Y	558	551	1			267
							614	9									
09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1401	1	7739	3	Y	709	747	1			229
							780	9									
*10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1448	1	7795	3	Y	671	563	1			337
							738	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	1263	-0-	-17585	-0-	72	1	1058	2	N	121	186	1			22
							133	9									
06	18240	X	1835	-0-	-16405	-0-	96	1	1564	2	N	151	144	1			29
							9	4	166	9							
07	13020	X	1669	-0-	-11351	-0-	86	1	1453	2	N	118	115	1	1	7	31
							130	9									
08	4371	X	1184	-0-	-3187	-0-	61	1	1022	2	N	92	103	1			20
							101	9									
09	4050	X	1458	-0-	-2592	-0-	77	1	1256	2	N	107	81	1			46
							7	4	118	9							
10	1984	X	1316	-0-	-668	-0-	70	1	1183	2	N	56	83	1			19
							1	4	62	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

05	1612	N	456	-0-	-1156	-0-	205	1	46	2	N	186	183	1			160
							205	9									
06	930	N	718	-0-	-212	-0-	175	1	368	2	N	159	187	1			132
							175	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	436	1	175	2	N	396	374	1			154
							436	9									
08	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	747	1	1555	2	N	679	572	1			261
							747	9									
*09	3000	N	3274	-0-	274	274	383	1	2508	2	N	348	377	1			232
							383	9									
*10	3100	N	3657	-0-	557	831	446	1	2765	2	N	405	569	1			68
							446	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	781	2	56	9	N	51	3	8			119
06	960	N	483	-0-	-477	-0-	451	2	32	9	N	29					148
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1061	2	77	9	N	70	3	8			215
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	854	2	43	9	N	39	177	1	2	8	75
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	865	2	45	9	N	41	1	8			115
10	1147	N	609	-0-	-538	-0-	570	2	39	9	N	35					150

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

05	3348	#	3056	-0-	-292	-0-	437	1	2584	2	N	32	32	1			6
							35	9									
06	3841		3524	-0-	-317	-0-	355	1	2800	2	N	320	264	1			62
							17	4	352	9							
07	3719		3409	-0-	-310	-0-	336	1	2785	2	N	262	255	1			69
							288	9									
08	3381	R	3381	-0-	-0-	-0-	331	1	2731	2	N	290	296	1			63
							319	9									
09	3271		3255	-0-	-16	-0-	331	1	2620	2	N	262	212	1			113
							16	4	288	9							
10	3379		3304	-0-	-75	-0-	340	1	2792	2	N	155	216	1			52
							1	4	171	9							

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 015136 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (1350) 96979 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITEPOINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 9 RRCID -> 130470 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1123 - 1124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT,E. (1710) 96979 307 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 8 RRCID -> 176971 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 1748 - 1751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	4			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					127
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3650) 96979 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: M 3 RRCID -> 182788 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3649 - 3651

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO WELL #: M 4 RRCID -> 186507 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) //CONT.// 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	#	1743	-0-	-179	-0-	572	1	1171	3	N	-0-					-0-
06	1860	#	205	-0-	-1655	-0-	117	1	88	3	N	-0-					-0-
07	1922	#	546	-0-	-1376	-0-	340	1	206	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	393	-0-	-1343	-0-	184	1	209	3	N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	527	1	588	3	N	-0-					-0-
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	600	1	856	3	N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 270440 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8791 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3584	-0-	3584	3584	413	1	3125	3	N	42					138
							46	9									
06	0		33483	-0-	33483	37067	264	1	32293	3	N	842	751	1	1	8	228
							926	9									
07	0		45315	-0-	45315	82382	155	1	43939	3	N	1110	1133	1			205
							1221	9									
08	0		45039	-0-	45039	127421	484	1	43431	3	N	1022	1118	1			109
							1124	9									
09	0		43267	-0-	43267	170688	520	1	41645	3	N	1002	934	1			177
							1102	9									
10	0		37324	-0-	37324	208012	960	1	34702	3	N	1511	1518	1			170
							1662	9									

STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 274946 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8906 - 8920

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (9300) 96979 955 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 3 RRCID -> 272671 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9338 - 9342

05	6262		-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2014

WHITTED (6900) 97127 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WERNER, C. WELL #: 1 RRCID -> 145919 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6984 - 6998

05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	269	1	2202	2	N	-0-					136
06	3000	N	3057	-0-	57	57	282	1	2775	2	N	-0-					136
07	2232	N	1763	-0-	-469	-0-	310	1	1453	2	N	-0-					136
08	2480	N	1776	-0-	-704	-0-	150	1	1626	2	N	-0-					136
09	2460		1801	-0-	-659	-0-	250	1	1551	2	N	-0-					136
10	2542		1392	-0-	-1150	-0-	164	1	1228	2	N	-0-					136

WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256

05	2567		2567	-0-	-0-	-0-	2563	2	4	9	N	4					67
06	14478		14478	-0-	-0-	-0-	14425	2	53	9	N	48					115
07	6484		6484	-0-	-0-	-0-	6451	2	33	9	N	30					145
08	14928		14928	-0-	-0-	-0-	14865	2	63	9	N	57					202
09	1650		9776	-0-	8126	8126	9747	2	29	9	N	26	161	1			67
*10	11765		11765	-0-	-0-	8126	11693	2	72	9	N	65					132

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

05	700	N	890	-0-	190	4140	890	1			N	-0-					-0-
06	3000	N	900	-0-	-2100	2040	900	1			N	-0-					-0-
07	2840	N	800	-0-	-2040	-0-	800	1			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

05	124	N	6	-0-	-118	B	-0-	6	2		Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2		Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

05	124	N	19	-0-	-105	B	-0-	19	3		N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

05	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	402	1	2128	2	N	37					90
							41	9									
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	335	1	1415	2	N	24					114
							26	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	515	1	1124	2	N	16					130
							18	9									
08	2573	N	1750	-0-	-823	-0-	676	1	1037	2	N	34					164
							37	9									
09	1770	N	1468	-0-	-302	-0-	820	1	623	2	N	23					187
							25	9									
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	594	1	1093	2	N	28					215
							31	9									

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	65	N	9	-0-	-56	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) //CONT.// 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	15	-0-	-39 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					13
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					13
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					13
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					13
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					13
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					13

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

05	2759 #	377	-0-	-2382	-0-	376	2 1 9	Y	1			215
06	2610 #	867	-0-	-1743	-0-	866	2 1 9	Y	1			216
07	3720 #	990	-0-	-2730	-0-	989	2 1 9	Y	1			217
08	3720 #	93	-0-	-3627	-0-	92	2 1 9	Y	1			218
*09	2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2 1 9	Y	1			219
10	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			219

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	12	-0-	-112	B	-0-	12	2			Y	-0-					17
06	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			Y	-0-					17
07	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			Y	-0-					17
08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			Y	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	144	-0-	-66	B	-0-	144	2			Y	-0-					17
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					Y	NO RPT					17

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

05	124	N	5	-0-	-119		-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-		-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92		-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119		-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA //CONT.// 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	896		NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1736		NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1680		NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1736		NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

05	14B2 EXT	28	-0-	28	574	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	174	-0-	174	748	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	807 N	59	-0-	-748	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

05	T. A.	1344	-0-	1344	6500	24	1	1317	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
06	T. A.	1597	-0-	1597	8097	40	1	1557	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	216	-0-	216	8313	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	114	-0-	-2986	5327	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2526	-0-	-474	4853	2526	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	4215	-0-	1115	5968	4215	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	R	12400	-0-	-0-	-0-	223	1	12118	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
06	10968	R	10968	-0-	-0-	-0-	276	1	10692	2	Y	-0-					2
07	11377	#	11281	-0-	-96	-0-	780	1	10501	2	Y	-0-					2
08	12400	#	10328	-0-	-2072	-0-	167	1	10161	2	Y	-0-					2
09	12000	#	8456	-0-	-3544	-0-	8456	2			Y	-0-					2
10	12400	#	8828	-0-	-3572	-0-	8828	2			Y	-0-					2

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 4492

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA (4100) 99549 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: RRCID -> 192920 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4102 - 4110

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

06	0	1159	-0-	1159	1159	1159	2			N	-0-					-0-
07	774	782	-0-	8	1167	782	2			N	-0-					-0-
08	2666	103	-0-	-2563	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	2580	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L&L WELL #: 1 RRCID -> 114583 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6505 - 6522

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	155	1	1792	2	Y	54	53	1			1
							59	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	185	1	1927	2	Y	-0-					1
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	146	1	1901	2	Y	-0-					1
08	2015	N	1666	-0-	-349	-0-	1666	2			Y	-0-					1
09	1950	N	1317	-0-	-633	-0-	14	1	1303	2	Y	-0-					1
10	2015	N	347	-0-	-1668	-0-	58	1	289	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6580 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6636 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					1
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					1
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					1
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					1
*10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					1

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					24
*05	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	2			Y	-0-					24
*06	1200	N	888	-0-	-312	-0-	888	2			Y	-0-					24
*07	1550	N	818	-0-	-732	-0-	818	2			Y	-0-					24
*08	1705	N	886	-0-	-819	-0-	886	2			Y	-0-					24
*09	1650	N	976	-0-	-674	-0-	976	2			Y	-0-					24
*10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1874	2	43	9	Y	39					63

YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600) 99591 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
NIMMO G.U. NO.1 WELL #: 2 P RRCID -> 100836 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8734 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON WELL #: 1 RRCID -> 134839 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	467	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	445	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	425	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	404	1	1414	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	378	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	410	1	1430	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	2	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	80	1	793	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	25543	-0-	22443	22443	2157	1	23386	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	25744	-0-	22644	45087	2156	1	23588	2	N	-0-					-0-
09	78043	X	32956	-0-	-45087	-0-	2156	1	30800	2	N	-0-					-0-
*10	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	2156	1	26777	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

05	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	1520	1	11347	2	N	-0-					-0-
06	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	1520	1	15194	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1344	-0-	-1446	-0-	113	1	1231	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1355	-0-	-1435	-0-	114	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1735	-0-	-965	-0-	114	1	1621	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1522	-0-	-1268	-0-	113	1	1409	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1196	-0-	-509	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1769	-0-	-215	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1726	-0-	-254	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1918	-0-	-128	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
06	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
*10	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2036	-0-	-289	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1920	-0-	-405	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1617	-0-	-633	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1492	-0-	-678	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	86	1	1501	2	N	-0-					9
06	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	75	1	1462	2	N	-0-					9
07	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	115	1	1453	2	N	-0-					9
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	112	1	1465	2	N	-0-					9
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-	9	7			-0-
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

05	12586	X	9200	-0-	-3386	-0-	959	1	8241	2	N	-0-					9
06	9810	X	2067	-0-	-7743	-0-	728	1	1339	2	N	-0-					9
07	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1973	1	9481	2	N	-0-					9
08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
09	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	7000	-0-	-4439	-0-	7000	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

05	682	N	601	-0-	-81	-0-	55	1	546	2	N	-0-					13
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	65	1	609	2	N	-0-					13
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	73	1	694	2	N	-0-					13
08	589	N	405	-0-	-184	-0-	41	1	364	2	N	-0-					13
*09	660	N	359	-0-	-301	-0-	359	2			N	-0-	13	7			-0-
10	775	N	153	-0-	-622	-0-	153	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	5719	-0-	5719	198688	347	1	5372	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	4167	-0-	4167	202855	313	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	3763	-0-	3763	206618	269	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	3533	-0-	3533	210151	381	1	3152	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	210151					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	210151					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		4395	-0-	4395	419158	422	1	3973	2	N	-0-					12
06	SWR 10		4294	-0-	4294	423452	413	1	3880	2	N	1	1	8			12
							1	9									
07	SWR 10		4468	-0-	4468	427920	389	1	4000	2	N	72	2	8			82
							79	9									
08	SWR 10		4404	-0-	4404	432324	439	1	3964	2	N	1	1	8			82
							1	9									
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	432324					N	-0-	82	7			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5750	2	28	9	N	25					148
06	4260	X	4013	-0-	-247	-0-	3985	2	28	9	N	25					173
07	5239	X	3857	-0-	-1382	-0-	3829	2	28	9	N	25	158	1			40
08	5735	X	3654	-0-	-2081	-0-	3626	2	28	9	N	25					65
09	5550	X	3275	-0-	-2275	-0-	3238	2	37	9	N	34					99
10	5735	X	3338	-0-	-2397	-0-	3335	2	3	9	N	3					102

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY,F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	T. A.		4284	-0-	4284	11884	354	1	3930	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		3510	-0-	3510	15394	282	1	3228	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15394					N	-0-					-0-
08	T. A.		2339	-0-	2339	17733	195	1	2144	2	N	-0-					-0-
09	21846	X	4113	-0-	-17733	-0-	320	1	3793	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4132	-0-	-146	-0-	313	1	3819	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	32	-0-	-247	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C180 D RRCID -> 041892 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6622 - 6645

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 149 RRCID -> 046352 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6742 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J110 D RRCID -> 071523 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1028	-0-	1028	3307	164	1	864	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		802	-0-	802	4109	147	1	655	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4109					N	-0-					-0-
08	T. A.		546	-0-	546	4655	93	1	453	2	N	-0-					-0-
09	5742	X	1087	-0-	-4655	-0-	185	1	902	2	N	-0-					-0-
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	163	1	838	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	160	1	1871	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	121	1	1497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	N	1090	-0-	-1018	-0-	90	1	999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	158	1	1769	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	158	1	1822	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	1049	1	8	2	Y	29	30	1			2
							11659	3	32	9							
06	13170	X	10608	-0-	-2562	-0-	852	1	1	2	Y	23	23	1			2
							9730	3	25	9							
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	13609	X	6729	-0-	-6880	-0-	558	1	6154	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
09	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	1052	1	12462	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*10	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	975	1	11908	2	Y	19	19	1			1
							1	4	21	9							

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	727	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	554	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 10 RRCID -> 114786 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6982 - 7003

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	239	1	1259	3	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	212	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	156	-0-	-991	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	722	-0-	-828	-0-	123	1	599	2	N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	209	1	1016	2	N	-0-					-0-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	320	1	1651	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	259	1	2876	3	N	-0-					-0-
06	1860	X	470	-0-	-1390	-0-	38	1	432	3	N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	1019	-0-	-903	-0-	85	1	934	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	932	-0-	-928	-0-	73	1	859	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	228	1	2534	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1350	X	1126	-0-	-224	-0-	91	1	1034	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	974	-0-	-421	-0-	81	1	893	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	83	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1346	-0-	-49	-0-	102	1	1243	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	145 1	1 9	453	2	N	1					8
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	106	1	395	2	N	-0-	8	1			-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	110	1	395	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1					1
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	72	1	463	2	N	-0-					1
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	717	3	N	1					2

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298

05	14B	DENY	278	-0-	278	2161	17	1	260	2	Y	1						3
							1	9										
06	4331	X	2170	-0-	-2161	-0-	227	1	1937	2	Y	5						8
							6	9										
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	143	1	1435	2	Y	-0-						8
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1227	2	Y	10	11	1				7
							11	9										
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	90	1	998	2	Y	-0-						7
*10	1581	N	891	-0-	-690	-0-	213	1	678	2	Y	-0-						7

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

05	14B	DENY	851	-0-	851	3729	52	1	796	2	Y	3						8
							3	9										
06	14B	DENY	752	-0-	752	4481	78	1	668	2	Y	5						13
							6	9										
07	14B	DENY	774	-0-	774	5255	70	1	704	2	Y	-0-						13
08	14B	DENY	767	-0-	767	6022	59	1	708	2	Y	-0-	6	1				7
09	14B	DENY	1187	-0-	1187	7209	98	1	1089	2	Y	-0-						7
*10	3100	N	940	-0-	-2160	5049	225	1	715	2	Y	-0-						7

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

05	23591	X	15570	-0-	-8021	-0-	947	1	14557	2	Y	60						144
							66	9										
06	22830	X	1773	-0-	-21057	-0-	182	1	1560	2	Y	28	28	8				144
							31	9										
07	18104	X	5659	-0-	-12445	-0-	514	1	5145	2	Y	-0-						144
08	18104	X	10350	-0-	-7754	-0-	792	1	9557	2	Y	1	83	1				62
							1	9										
09	15060	X	8270	-0-	-6790	-0-	681	1	7589	2	Y	-0-						62
*10	15562	X	5900	-0-	-9662	-0-	1411	1	4489	2	Y	-0-						62

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	780	1	11999	2	Y	41						119
							45	9										
06	14430	X	11572	-0-	-2858	-0-	1212	1	10359	2	Y	1						120
							1	9										
07	14911	X	11320	-0-	-3591	-0-	1028	1	10292	2	Y	-0-						120
08	14911	X	11490	-0-	-3421	-0-	878	1	10601	2	Y	10	92	1				38
							11	9										
09	13140	X	10786	-0-	-2354	-0-	887	1	9876	2	Y	21						59
							23	9										
*10	12431	X	12294	-0-	-137	-0-	2938	1	9345	2	Y	10						69
							11	9										

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6647	-0-	-638	-0-	510	1	6039	2	Y	89	59	1			89
							98	9									
06	6480	X	6197	-0-	-283	-0-	472	1	5509	2	Y	196	177	1			108
							216	9									
07	6572	X	2883	-0-	-3689	-0-	244	1	2637	2	Y	2	56	1			54
							2	9									
08	6634	X	5995	-0-	-639	-0-	455	1	5448	2	Y	84	56	1			82
							92	9									
09	6420	X	5368	-0-	-1052	-0-	445	1	4856	2	Y	61	93	1			50
							67	9									
*10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	466	1	4604	2	Y	72	53	1			69
							79	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	125	1	1476	2	Y	14	9	1			14
							15	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	103	1	1197	2	Y	27	26	1			15
							30	9									
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	71	1	769	2	Y	-0-	8	1			7
08	899	N	778	-0-	-121	-0-	59	1	711	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	68	1	744	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	73	1	721	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	185	1	2185	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	246	1	2876	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	275	1	2964	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	254	1	3036	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	266	1	2905	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	261	1	2573	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4383	X	4383	-0-		-0-	-0-	340	1	4020	2	Y	21	16	1			21
								23	9									
06	5313	X	5313	-0-		-0-	-0-	414	1	4831	2	Y	62	49	1			34
								68	9									
07	4810	X	4810	-0-		-0-	-0-	408	1	4401	2	Y	1	18	1			17
								1	9									
08	5043	X	5043	-0-		-0-	-0-	388	1	4641	2	Y	13	18	1			12
								14	9									
09	4684	X	4684	-0-		-0-	-0-	392	1	4283	2	Y	8	13	1			7
								9	9									
10	4712	X	4645	-0-		-67	-0-	426	1	4207	2	Y	11	8	1			10
								12	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7712	-0-		-1061	-0-	591	1	6996	2	Y	114	67	1			113
								125	9									
06	8490	X	6795	-0-		-1695	-0-	516	1	6022	2	Y	234	218	1			129
								257	9									
07	7905	X	4493	-0-		-3412	-0-	381	1	4109	2	Y	3	67	1			65
								3	9									
08	7780	X	7780	-0-		-0-	-0-	586	1	7017	2	Y	161	69	1			157
								177	9									
09	7470	X	6329	-0-		-1141	-0-	521	1	5690	2	Y	107	176	1			88
								118	9									
*10	6177	X	6177	-0-		-0-	-0-	555	1	5481	2	Y	128	93	1			123
								141	9									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4335	-0-		-129	-0-	336	1	3978	2	Y	19	15	1			19
								21	9									
06	4320	X	3517	-0-		-803	-0-	274	1	3203	2	Y	36	35	1			20
								40	9									
07	4712	X	4141	-0-		-571	-0-	351	1	3788	2	Y	2	11	1			11
								2	9									
08	4712	X	4280	-0-		-432	-0-	329	1	3936	2	Y	14	11	1			14
								15	9									
09	4560	X	3141	-0-		-1419	-0-	263	1	2868	2	Y	9	16	1			7
								10	9									
10	2883	X	2820	-0-		-63	-0-	258	1	2551	2	Y	10	8	1			9
								11	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1350	-0-		-14	-0-	105	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1355	-0-		-25	-0-	107	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1308	-0-		-87	-0-	111	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	108	1	1290	2	Y	4					4
								4	9									
09	1350	N	1212	-0-		-138	-0-	101	1	1107	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
*10	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	132	1	1305	2	Y	4	3	1			4
								4	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2544	-0-		2544	4940	309	1	2228	2	Y	6					12
								7	9									
06	DLQ G-10		2419	-0-		2419	7359	326	1	2090	2	Y	3					15
								3	9									
07	DLQ G-10		2612	-0-		2612	9971	338	1	2272	2	Y	2					17
								2	9									
08	3000	N	2595	-0-		-405	9566	341	1	2251	2	Y	3	16	1			4
								3	9									
09	3000	N	2214	-0-		-786	8780	310	1	1901	2	Y	3					7
								3	9									
*10	3100	N	2424	-0-		-676	8104	277	1	2144	2	Y	3					10
								3	9									

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8053	-0-		8053	16107	831	1	7205	2	Y	15	16	1			13
								17	9									
06	DLQ G-10		7713	-0-		7713	23820	858	1	6841	2	Y	13	15	1			11
								14	9									
07	DLQ G-10		6883	-0-		6883	30703	744	1	6077	2	Y	56	25	1			42
								62	9									
08	38659	X	7956	-0-		-30703	-0-	826	1	7064	2	Y	60					102
								66	9									
09	7425	X	7425	-0-		-0-	-0-	846	1	6525	2	Y	49	73	1			78
								54	9									
10	7812	X	6986	-0-		-826	-0-	752	1	6148	2	Y	78	74	1			82
								86	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1385	-0-		-10	-0-	107	1	1270	2	Y	7	5	1			7
								8	9									
06	1290	N	1286	-0-		-4	-0-	100	1	1168	2	Y	16	14	1			9
								18	9									
07	1426	N	1204	-0-		-222	-0-	102	1	1102	2	Y	-0-	5	1			4
08	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	108	1	1290	2	Y	12	5	1			11
								13	9									
09	1290	N	1211	-0-		-79	-0-	101	1	1102	2	Y	7	12	1			6
								8	9									
*10	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	112	1	1110	2	Y	10	7	1			9
								11	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1312	-0-		-455	-0-	102	1	1203	2	Y	6	5	1			6
								7	9									
06	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	106	1	1241	2	Y	15	13	1			8
								17	9									
07	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	132	1	1430	2	Y	-0-	4	1			4
08	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	144	1	1725	2	Y	7	4	1			7
								8	9									
09	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	121	1	1323	2	Y	5	8	1			4
								6	9									
*10	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	158	1	1565	2	Y	6	4	1			6
								7	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2651	-0-	2651	5055	323	1	2328	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2528	-0-	2528	7583	341	1	2187	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2533	-0-	2533	10116	328	1	2205	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2490	-0-	-510	9606	328	1	2162	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2353	-0-	-647	8959	330	1	2023	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2400	-0-	-700	8259	275	1	2125	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		748	-0-	748	1446	91	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		577	-0-	577	2023	78	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		447	-0-	447	2470	58	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	560	-0-	-2440	30	74	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	76	1	463	2	Y	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	86	1	665	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6787	-0-	6787	13109	683 179	1 9	5925	2	Y	163	168	1			145
06	DLQ G-10		6413	-0-	6413	19522	697 161	1 9	5555	2	Y	146	170	1			121
07	DLQ G-10		6762	-0-	6762	26284	726 105	1 9	5931	2	Y	95	144	1			72
08	32993	X	6709	-0-	-26284	-0-	692 96	1 9	5921	2	Y	87					159
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	715 80	1 9	5519	2	Y	73	114	1			118
*10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	715 142	1 9	5845	2	Y	129	112	1			135

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1431	-0-	1431	2755	174	1	1257	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1364	-0-	1364	4119	184	1	1180	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1430	-0-	1430	5549	185	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1432	-0-	-1568	3981	189	1	1243	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1321	-0-	-1679	2302	185	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1331	-0-	-1769	533	152	1	1179	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2025	-0-	2025	3860	247	1	1778	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1894	-0-	1894	5754	255	1	1639	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1854	-0-	1854	7608	240	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1669	-0-	-1331	6277	220	1	1449	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1674	-0-	-1326	4951	235	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1724	-0-	-1376	3575	197	1	1527	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

05	DLQ G-10		543	-0-	543	1031	66	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		477	-0-	477	1508	64	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		464	-0-	464	1972	60	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	2447	N	475	-0-	-1972	-0-	63	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	66	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	52	1	401	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10750 - 10828

05	14B2 EXT		157	-0-	157	1608	19	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		92	-0-	92	1700	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		92	-0-	92	1792	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	1890	X	98	-0-	-1792	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	30	-0-	-1410	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	41	-0-	-114	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

05	DLQ G-10		3106	-0-	3106	5987	378	1	2725	2	Y	3					6
							3	9									
06	DLQ G-10		3001	-0-	3001	8988	404	1	2595	2	Y	2					8
							2	9									
07	DLQ G-10		3184	-0-	3184	12172	412	1	2769	2	Y	3					11
							3	9									
08	15371	X	3199	-0-	-12172	-0-	421	1	2774	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
09	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	414	1	2536	2	Y	3					8
							3	9									
10	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	338	1	2611	2	Y	5					13
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1779	-0-	1779	3416	217	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1713	-0-	1713	5129	231	1	1482	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1769	-0-	1769	6898	229	1	1540	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1741	-0-	-1259	5639	229	1	1512	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1661	-0-	-1339	4300	233	1	1428	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1679	-0-	-1421	2879	192	1	1487	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

05	DLQ G-10		664	-0-	664	1282	80	1	574	2	Y	9					17
							10	9									
06	DLQ G-10		620	-0-	620	1902	83	1	533	2	Y	4					21
							4	9									
07	DLQ G-10		632	-0-	632	2534	82	1	548	2	Y	2					23
							2	9									
08	3000	N	633	-0-	-2367	167	83	1	547	2	Y	3	22	1			4
							3	9									
09	744	N	577	-0-	-167	-0-	81	1	493	2	Y	3					7
							3	9									
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	64	1	493	2	Y	3					10
							3	9									

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

05	DLQ G-10		471	-0-	471	907	57	1	412	2	Y	2					4
							2	9									
06	DLQ G-10		358	-0-	358	1265	48	1	309	2	Y	1					5
							1	9									
07	DLQ G-10		440	-0-	440	1705	57	1	381	2	Y	2					7
							2	9									
08	2128	N	423	-0-	-1705	-0-	55	1	365	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	50	1	307	2	Y	2					5
							2	9									
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	48	1	369	2	Y	2					7
							2	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1825	-0-		1825	3437	222	1 4 9	1599	2	Y	4					8
06	DLQ G-10		1659	-0-		1659	5096	223	1 2 9	1434	2	Y	2					10
07	DLQ G-10		1695	-0-		1695	6791	219	1 3 9	1473	2	Y	3					13
08	3000	N	1679	-0-		-1321	5470	221	1 3 9	1455	2	Y	3	12	1			4
09	3000	N	1548	-0-		-1452	4018	217	1 3 9	1328	2	Y	3					7
*10	3100	N	1552	-0-		-1548	2470	177	1 4 9	1371	2	Y	4					11

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3121	-0-		3121	6010	379	1 9 9	2733	2	Y	8					17
06	DLQ G-10		3002	-0-		3002	9012	404	1 6 9	2592	2	Y	5					22
07	DLQ G-10		3265	-0-		3265	12277	422	1 4 9	2839	2	Y	4					26
08	15303	X	3026	-0-		-12277	-0-	398	1 7 9	2621	2	Y	6	25	1			7
09	3030	X	2821	-0-		-209	-0-	395	1 7 9	2419	2	Y	6					13
10	3100	X	2735	-0-		-365	-0-	312	1 8 9	2415	2	Y	7					20

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		635	-0-		635	1191	77	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		557	-0-		557	1748	75	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		539	-0-		539	2287	70	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	2859	N	572	-0-		-2287	-0-	75	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-		-12	-0-	78	1	480	2	Y	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-		-0-	-0-	66	1	513	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1093	-0-		1093	1973	132	1 10 9	951	2	Y	9					16
06	DLQ G-10		1085	-0-		1085	3058	145	1 6 9	934	2	Y	5					21
07	DLQ G-10		1071	-0-		1071	4129	138	1 8 9	925	2	Y	7					28
08	3000	N	874	-0-		-2126	2003	114	1 10 9	750	2	Y	9	27	1			10
09	2875	N	872	-0-		-2003	-0-	121	1 9 9	742	2	Y	8					18
*10	751	N	751	-0-		-0-	-0-	85	1 10 9	656	2	Y	9					27

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		663	-0-		663	1271	80	1	579	2	Y	4					7
								4	9									
06	DLQ G-10		510	-0-		510	1781	69	1	440	2	Y	1					8
								1	9									
07	DLQ G-10		591	-0-		591	2372	76	1	513	2	Y	2					10
								2	9									
08	3000	N	655	-0-		-2345	27	86	1	565	2	Y	4	10	1			4
								4	9									
09	633	N	606	-0-		-27	-0-	85	1	519	2	Y	2					6
								2	9									
*10	628	N	628	-0-		-0-	-0-	71	1	553	2	Y	4					10
								4	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5188	-0-		5188	10643	630	1	4546	2	Y	11					24
								12	9									
06	DLQ G-10		4375	-0-		4375	15018	589	1	3779	2	Y	6					30
								7	9									
07	DLQ G-10		6021	-0-		6021	21039	776	1	5216	2	Y	26					56
								29	9									
08	27359	X	6320	-0-		-21039	-0-	826	1	5447	2	Y	43	54	1			45
								47	9									
09	5920	X	5920	-0-		-0-	-0-	825	1	5054	2	Y	37					82
								41	9									
10	6014	X	5543	-0-		-471	-0-	629	1	4866	2	Y	44					126
								48	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-	239	1	2020	2	Y	21					53
								23	9									
06	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	233	1	1896	2	Y	13	48	1			18
								14	9									
07	2055	N	2055	-0-		-0-	-0-	233	1	1807	2	Y	14					32
								15	9									
08	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	162	1	1320	2	Y	7	34	1			5
								8	9									
09	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	156	1	1237	2	Y	6					11
								7	9									
*10	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	145	1	1047	2	Y	10					21
								11	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3249	-0-		3249	6445	335	1 10 9	2904	2	Y	9	10	1			8
06	DLQ G-10		3198	-0-		3198	9643	355	1 10 9	2833	2	Y	9	10	1			7
07	DLQ G-10		3230	-0-		3230	12873	351	1 8 9	2871	2	Y	7	9	1			5
08	16106	X	3233	-0-		-12873	-0-	338	1 6 9	2889	2	Y	5					10
09	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-	381	1 6 9	2943	2	Y	5	7	1			8
*10	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	380	1 11 9	3111	2	Y	10	8	1			10

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

05	DLQ G-10		762	-0-		762	1360	93	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		617	-0-		617	1977	83	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		639	-0-		639	2616	83	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	598	-0-		-2402	214	79	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	533	-0-		-214	-0-	75	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	535	-0-		-85	-0-	61	1	474	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

05	3968	X	3968	-0-		-0-	-0-	418	1 7 9	3543	2	Y	6					18
06	3924	X	3924	-0-		-0-	-0-	429	1 4 9	3491	2	Y	4	16	1			6
07	3634	X	3634	-0-		-0-	-0-	414	1 9 9	3211	2	Y	8					14
08	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	350	1 6 9	2849	2	Y	5	15	1			4
09	3686	X	3686	-0-		-0-	-0-	412	1 6 9	3268	2	Y	5					9
10	4061	X	3062	-0-		-999	-0-	371	1 8 9	2683	2	Y	7					16

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

05	DLQ G-10		6419	-0-		6419	12366	47	1 8 9	6364	2	Y	7					14
06	DLQ G-10		5943	-0-		5943	18309	46	1 3 9	5894	2	Y	3					17
07	DLQ G-10		6641	-0-		6641	24950	49	1 8 9	6584	2	Y	7					24
08	31624	X	6674	-0-		-24950	-0-	49	1 12 9	6613	2	Y	11	23	1			12
09	5825	X	5825	-0-		-0-	-0-	46	1 9 9	5770	2	Y	8					20
10	6634	X	6181	-0-		-453	-0-	48	1 13 9	6120	2	Y	12					32

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2902	-0-	2902	5957	350	1	2526	2	Y	24					52
							26	9									
06	DLQ G-10		2444	-0-	2444	8401	328	1	2103	2	Y	12					64
							13	9									
07	DLQ G-10		2503	-0-	2503	10904	322	1	2162	2	Y	17					81
							19	9									
08	13350	X	2446	-0-	-10904	-0-	318	1	2098	2	Y	27	78	1			30
							30	9									
09	3060	X	2137	-0-	-923	-0-	297	1	1817	2	Y	21					51
							23	9									
10	2573	X	2152	-0-	-421	-0-	243	1	1879	2	Y	27					78
							30	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

05	DLQ G-10		741	-0-	741	1424	90	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		659	-0-	659	2083	89	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		752	-0-	752	2835	97	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	697	-0-	-2303	532	92	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	1168	N	636	-0-	-532	-0-	89	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	72	1	555	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

05	DLQ G-10		1248	-0-	1248	2387	9	1	1235	2	Y	4					8
							4	9									
06	DLQ G-10		1186	-0-	1186	3573	9	1	1175	2	Y	2					10
							2	9									
07	DLQ G-10		1237	-0-	1237	4810	9	1	1226	2	Y	2					12
							2	9									
08	3000	N	1170	-0-	-1830	2980	9	1	1157	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
09	3000	N	1145	-0-	-1855	1125	9	1	1132	2	Y	4					8
							4	9									
*10	2281	X	1156	-0-	-1125	-0-	9	1	1141	2	Y	5					13
							6	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

05	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2422	150	1	1080	2	Y	3					6
							3	9									
06	DLQ G-10		1251	-0-	1251	3673	168	1	1082	2	Y	1					7
							1	9									
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	4970	168	1	1127	2	Y	2					9
							2	9									
08	3000	N	1287	-0-	-1713	3257	169	1	1115	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
09	3000	N	1211	-0-	-1789	1468	170	1	1038	2	Y	3					6
							3	9									
*10	2633	N	1165	-0-	-1468	-0-	133	1	1029	2	Y	3					9
							3	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2734	-0-		2734	5223	332	1 6 9	2396	2	Y	5					9
06	DLQ G-10		2620	-0-		2620	7843	353	1 2 9	2265	2	Y	2					11
07	DLQ G-10		2730	-0-		2730	10573	353	1 2 9	2375	2	Y	2					13
08	3000	N	2728	-0-		-272	10301	359	1 4 9	2365	2	Y	4	13	1			4
09	3000	N	2518	-0-		-482	9819	353	1 3 9	2162	2	Y	3					7
*10	3100	N	2511	-0-		-589	9230	287	1 3 9	2221	2	Y	3					10

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2288	-0-		2288	4287	278	1 8 9	2002	2	Y	7					15
06	DLQ G-10		2119	-0-		2119	6406	285	1 4 9	1830	2	Y	4					19
07	DLQ G-10		2380	-0-		2380	8786	308	1 4 9	2068	2	Y	4					23
08	3000	N	2322	-0-		-678	8108	305	1 7 9	2010	2	Y	6	22	1			7
09	3000	N	1483	-0-		-1517	6591	208	1 3 9	1272	2	Y	3					10
*10	3100	N	2290	-0-		-810	5781	261	1 7 9	2022	2	Y	6					16

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5303	-0-		5303	10192	645	1 8 9	4650	2	Y	7					14
06	DLQ G-10		4910	-0-		4910	15102	661	1 4 9	4245	2	Y	4					18
07	DLQ G-10		5488	-0-		5488	20590	710	1 3 9	4775	2	Y	3					21
08	25955	X	5365	-0-		-20590	-0-	706	1 7 9	4652	2	Y	6	21	1			6
09	5130	X	4932	-0-		-198	-0-	691	1 6 9	4235	2	Y	5					11
*10	4923	X	4923	-0-		-0-	-0-	563	1 7 9	4353	2	Y	6					17

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		527	-0-		527	1071	64	1 3 9	460	2	Y	3					7
06	DLQ G-10		571	-0-		571	1642	77	1 2 9	492	2	Y	2					9
07	DLQ G-10		718	-0-		718	2360	93	1 2 9	623	2	Y	2					11
08	3000	N	718	-0-		-2282	78	94	1 2 9	622	2	Y	2	10	1			3
09	733	N	655	-0-		-78	-0-	92	1 2 9	561	2	Y	2					5
10	713	N	637	-0-		-76	-0-	73	1 2 9	562	2	Y	2					7

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3673	-0-	3673	8401	447	1	3223	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		3765	-0-	3765	12166	507	1	3256	2	Y	2					9
							2	9									
07	DLQ G-10		3963	-0-	3963	16129	513	1	3447	2	Y	3					12
							3	9									
08	20194	X	4065	-0-	-16129	-0-	534	1	3523	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	541	1	3314	2	Y	5					12
							6	9									
*10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	441	1	3412	2	Y	7					19
							8	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	126	1	668	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	119	1	559	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	122	1	577	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	110	1	562	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	106	1	601	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	97	1	620	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	65	1	701	2	Y	-0-	3	1			3
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	58	1	698	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	61	1	670	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	72	1	708	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	282	1	1491	2	Y	39	29	1			25
							43	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	178	1	835	2	Y	14	32	1			7
							15	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	212	1	1004	2	Y	20	12	1			15
							22	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	212	1	1086	2	Y	6	14	1			7
							7	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	185	1	1047	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	193	1	1229	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6475	-0-	-469	-0-	683	1	5785	2	Y	6					25
							7	9									
06	6720	X	6177	-0-	-543	-0-	676	1	5497	2	Y	4	23	1			6
							4	9									
07	6944	X	6154	-0-	-790	-0-	701	1	5446	2	Y	6					12
							7	9									
08	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	726	1	5912	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
09	6270	X	6120	-0-	-150	-0-	685	1	5431	2	Y	4					7
							4	9									
10	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	765	1	5526	2	Y	7					14
							8	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	336	1	2847	2	Y	5					20
							6	9									
06	3150	X	3040	-0-	-110	-0-	333	1	2704	2	Y	3	18	1			5
							3	9									
07	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	348	1	2703	2	Y	4					9
							4	9									
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	366	1	2979	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	352	1	2793	2	Y	3					5
							3	9									
10	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	383	1	2765	2	Y	4					9
							4	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	117	1	992	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	125	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	132	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	114	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	127	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	140	1	1014	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	273	1	2313	2	Y	2					7
							2	9									
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	265	1	2153	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	87	1	2576	3	Y	-0-					-0-
*08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	265	1	2155	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	270	1	2139	2	Y	2					4
							2	9									
*10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	306	1	2213	2	Y	4					8
							4	9									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	172	1	1454	2	Y	17					47
							19	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	167	1	1357	2	Y	10	42	1			15
							11	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	152	1	1182	2	Y	52					67
							57	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	135	1	1097	2	Y	35	77	1			25
							39	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	114	1	905	2	Y	26					51
							29	9									
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	149	1	1075	2	Y	58					109
							64	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	1878	-0-	-3113	-0-	464	1	1276	2	N	125	194	1			170
							138	9									
06	4830	X	3117	-0-	-1713	-0-	566	1	2526	2	N	23					193
							25	9									
07	4991	X	3285	-0-	-1706	-0-	538	1	2719	2	N	25					218
							28	9									
08	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	495	1	3107	2	N	31	185	1			64
							34	9									
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	577	1	3766	2	N	15					79
							17	9									
*10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	686	1	4300	2	N	31					110
							34	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	152	1	1289	2	Y	15					41
							17	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	172	1	1399	2	Y	11	37	1			15
							12	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	143	1	1112	2	Y	10					25
							11	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	166	1	1348	2	Y	8	27	1			6
							9	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	162	1	1286	2	Y	8					14
							9	9									
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	169	1	1218	2	Y	13					27
							14	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 12144

05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1067	1	3359	2	Y	-0-					39
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	853	1	2439	2	Y	-0-					39
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	916	1	3179	2	Y	27					66
							30	9									
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	743	1	2697	2	Y	-0-					66
09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	785	1	5409	2	Y	30					96
							33	9									
10	4216	X	352	-0-	-3864	-0-	67	1	285	2	Y	-0-					96

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

05	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	370	1	1960	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	373	1	1748	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	385	1	1828	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
08	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	309	1	1584	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
09	2130	N	1855	-0-	-275	-0-	278	1	1573	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
10	2356	X	1825	-0-	-531	-0-	247	1	1572	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2363	-0-	-861	-0-	371	1	1962	2	Y	27	32	1			18
							30	9									
06	3120	X	2006	-0-	-1114	-0-	350	1	1639	2	Y	15	26	1			7
							17	9									
07	3193	X	2845	-0-	-348	-0-	490	1	2326	2	Y	26	14	1			19
							29	9									
08	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	380	1	1951	2	Y	118	17	1			120
							130	9									
09	3090	X	1827	-0-	-1263	-0-	258	1	1461	2	Y	98	161	1			57
							108	9									
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	401	1	2553	2	Y	192	180	1			69
							211	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	1862	-0-	-2385	-0-	294	1	1556	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
06	4110	X	1895	-0-	-2215	-0-	332	1	1555	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
07	4061	X	1649	-0-	-2412	-0-	286	1	1355	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
08	4061	X	3759	-0-	-302	-0-	610	1	3128	2	Y	19	5	1			19
							21	9									
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	678	1	3838	2	Y	26	30	1			15
							29	9									
*10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	566	1	3604	2	Y	27	32	1			10
							30	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	355	1	1878	2	Y	267	271	1			173
							294	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	393	1	1843	2	Y	177	268	1			82
							195	9									
07	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	382	1	1813	2	Y	208	138	1			152
							229	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	347	1	1779	2	Y	104	138	1			118
							114	9									
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	322	1	1821	2	Y	117	167	1			68
							129	9									
10	2418	N	1936	-0-	-482	-0-	246	1	1565	2	Y	114	141	1			41
							125	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	979	-0-	-137	-0-	153	1	812	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	155	1	727	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
07	992	N	855	-0-	-137	-0-	147	1	698	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	151	1	774	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	146	1	825	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	117	1	745	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

05	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

05	11439	X	8095	-0-	-3344	-0-	8062	2	33	9	Y	30					83
06	11070	X	10370	-0-	-700	-0-	10327	2	43	9	Y	39					122
07	11439	X	6039	-0-	-5400	-0-	6029	2	10	9	Y	9					131
08	9858	X	8744	-0-	-1114	-0-	8724	2	20	9	Y	18	86	1			63
09	10380	X	7644	-0-	-2736	-0-	7613	2	31	9	Y	28					91
10	10726	X	9456	-0-	-1270	-0-	9409	2	47	9	Y	43					134

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

05	5549	X	5390	-0-	-159	-0-	5356	2	34	9	Y	31					72
06	5370	X	5213	-0-	-157	-0-	5179	2	34	9	Y	31					103
07	4867	X	4352	-0-	-515	-0-	4340	2	12	9	Y	11					114
08	5394	X	5123	-0-	-271	-0-	5103	2	20	9	Y	18	70	1			62
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5189	2	32	9	Y	29					91
10	5394	X	4391	-0-	-1003	-0-	4370	2	21	9	Y	19					110

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9800 - 9874

05	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	970	-0-	-642	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

05	2139	X	1318	-0-	-821	-0-	1297	2	21	9	Y	19					78
06	1800	X	1682	-0-	-118	-0-	1650	2	32	9	Y	29	31	1			76
07	1953	X	830	-0-	-1123	-0-	822	2	8	9	Y	7	35	1			48
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					48
09	1890	X	1291	-0-	-599	-0-	1283	2	8	9	Y	7					55
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1503	2	11	9	Y	10					65

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1532	-0-	-1165	-0-	1511	2	21	9	Y	19					71
06	2610	X	1590	-0-	-1020	-0-	1567	2	23	9	Y	21	39	1			53
07	2697	X	691	-0-	-2006	-0-	685	2	6	9	Y	5	24	1			34
08	2635	X	229	-0-	-2406	-0-	228	2	1	9	Y	1					35
09	2010	X	503	-0-	-1507	-0-	501	2	2	9	Y	2					37
10	1643	X	1104	-0-	-539	-0-	1101	2	3	9	Y	3					40

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	3119	-0-	-2275	-0-	3099	2	20	9	Y	18					80
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5045	2	35	9	Y	32	31	1			81
07	5053	X	674	-0-	-4379	-0-	672	2	2	9	Y	2	69	1			14
08	5053	X	144	-0-	-4909	-0-	144	2			Y	-0-					14
09	5070	X	508	-0-	-4562	-0-	507	2	1	9	Y	1					15
10	5239	X	2591	-0-	-2648	-0-	2584	2	7	9	Y	6					21

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	391	2	10	9	Y	9					34
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	506	2	12	9	Y	11	17	1			28
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	424	2	4	9	Y	4	3	1			29
08	403	N	188	-0-	-215	-0-	186	2	2	9	Y	2					31
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	472	2	3	9	Y	3					34
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	Y	5					39

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9622 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10310 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11032 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	453	-0-	-632	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	373	-0-	-587	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 3 RRCID -> 209462 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 11325 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - P&A 06/09/14

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	2			Y	-0-					70
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	781	2	13	9	Y	12					82
07	899	N	649	-0-	-250	-0-	649	2			Y	-0-					82
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					82
09	780	N	556	-0-	-224	-0-	556	2			Y	-0-					82
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			Y	-0-					82

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	617	2	12	9	Y	11					41
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	Y	15	18	1			38
07	868	N	576	-0-	-292	-0-	570	2	6	9	Y	5	9	1			34
08	620	N	134	-0-	-486	-0-	133	2	1	9	Y	1					35
09	810	N	703	-0-	-107	-0-	699	2	4	9	Y	4					39
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	Y	5					44

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545

THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1812	-0-	-513	-0-	155	1	1637	2	Y	18	30	1			6
							20	9									
06	2250	X	1207	-0-	-1043	-0-	107	1	1096	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
07	1922	X	1499	-0-	-423	-0-	126	1	1355	2	Y	16	10	1			8
							18	9									
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	198	1	2147	2	Y	7					15
							8	9									
09	1860	X	1666	-0-	-194	-0-	140	1	1518	2	Y	7	14	1			8
							8	9									
*10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	168	1	2334	2	Y	10	11	1			7
							11	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11670 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	917	-0-	-2586	-0-	79	1	838	2	Y	-0-					30
06	1710	X	524	-0-	-1186	-0-	47	1	477	2	Y	-0-	12	1			18
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	177	1	1890	2	Y	-0-					18
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	260	1	2807	2	Y	-0-					18
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	359	1	3885	2	Y	-0-					18
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	23					41

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2073	-0-	-1275	-0-	180	1	1893	2	Y	-0-					26
06	3240	X	1331	-0-	-1909	-0-	118	1	1212	2	Y	1	11	1			16
							1	9									
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	207	1	2210	2	Y	-0-					16
08	2108	X	1405	-0-	-703	-0-	119	1	1286	2	Y	-0-					16
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	271	1	2948	2	Y	-0-					16
*10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	169	1	2352	2	Y	-0-					16

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	181	-0-	-284	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					27
06	450	X	364	-0-	-86	-0-	33	1	331	2	Y	-0-	11	1			16
07	465	X	347	-0-	-118	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					16
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					16
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					16
*10	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	988	2	Y	-0-					16

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					6
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	1			4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	2452	-0-	-2632	-0-	210	1	2219	2	Y	21	55	1			7
							23	9									
06	4920	X	3760	-0-	-1160	-0-	332	1	3416	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	5642	X	4199	-0-	-1443	-0-	357	1	3819	2	Y	21	16	1			11
							23	9									
08	5642	X	2743	-0-	-2899	-0-	232	1	2503	2	Y	7					18
							8	9									
09	5460	X	4442	-0-	-1018	-0-	374	1	4054	2	Y	13	17	1			14
							14	9									
10	4185	X	3738	-0-	-447	-0-	249	1	3472	2	Y	15	18	1			11
							17	9									

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	55	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	81	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	580	-0-	-230	-0-	49	1	531	2	Y	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	57	1	794	2	Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	12991	-0-	-3408	-0-	1525	1	11466	2	Y	-0-					115
06	14760	X	11284	-0-	-3476	-0-	1380	1	9904	2	Y	-0-	47	1			68
07	15221	X	12166	-0-	-3055	-0-	1441	1	10725	2	Y	-0-					68
08	14508	X	10606	-0-	-3902	-0-	1285	1	9321	2	Y	-0-					68
09	12570	X	11175	-0-	-1395	-0-	1355	1	9820	2	Y	-0-					68
10	12989	X	7862	-0-	-5127	-0-	916	1	6936	2	Y	9					77
							10	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11360 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	14522	-0-	-1784	-0-	393	1	14128	2	N	1					183
							1	9									
06	15600	X	11688	-0-	-3912	-0-	364	1	11324	2	N	-0-	165	1			18
07	15779	X	5734	-0-	-10045	-0-	308	1	5426	2	N	-0-					18
08	15097	X	5223	-0-	-9874	-0-	377	1	4846	2	N	-0-					18
09	14040	X	6198	-0-	-7842	-0-	280	1	5915	2	N	3					21
							3	9									
10	8246	X	6922	-0-	-1324	-0-	383	1	6539	2	N	-0-					21